Приложение № 1

к протоколу заседания Правления

Региональной службы по тарифам

Ростовской области

от 20.05.2025 № 19

****

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

20.05.2025 г. Ростов-на-Дону № 53

**Об утверждении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2024 год**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=9362E9B7953DAD2DED93B9ED37CF50AF3CBBA273FC504F94573CC28133W64DL) 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](consultantplus://offline/ref=9362E9B7953DAD2DED93B9ED37CF50AF3CBBA377F8534F94573CC28133W64DL) от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [постановлением](consultantplus://offline/ref=9362E9B7953DAD2DED93B9ED37CF50AF34BDA87AFC5D129E5F65CE83W344L) 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](consultantplus://offline/ref=9362E9B7953DAD2DED93A7E021A30FAA3BB0FE7EF9544CC3026399DC6464E390B88A6278CF0F84E0D0AE2DW842L) 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](consultantplus://offline/ref=9362E9B7953DAD2DED93A7E021A30FAA3BB0FE7EFE5644C40C6399DC6464E390B88A6278CF0F84E0D0AC24W845L) надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2024 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 20.05.2025 № 53

**Фактические значения показателей**

**надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг**

**территориальными сетевыми организациями за 2024 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» | 0,94860 | 0,42104 | 1 |
| 2 | Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» | 2,61806 | 1,81187 | 1,23106 |
| 3 | ООО «РемЭнергоТранспорт» | 0 | 0 | 1 |
| 4 | ООО «Промэлектросеть» | 1,57328 | 0,74091 | 1 |
| 5 | Филиал «Южный» ОАО «ОЭК» | 0,51692 | 0,14109 | 1 |
| 6 | МУП «ВГЭС» | 0,04862 | 0,03768 | 1 |
| 7 | ООО «Таганрогская энергетическая компания» | 0 | 0 | - |
| 8 | ООО «Энергосервис» | 0 | 0 | - |
| 9 | ООО «Агро-Маркет» | 2,57695 | 0,42384 | - |
| 10 | АО «Коммунальщик Дона» | - | - | - |
| 11 | ОАО «РЖД» | 0,04112 | 0,02943 | 1,20890 |
| 12 | ООО «Энерготранс» | 0 | 0 | 1 |
| 13 | ООО «Донэнерготранзит» | 0,10905 | 0,26337 | - |
| 14 | ООО «Ростсельмашэнерго» | 0 | 0 | - |
| 15 | ООО «РАДИУС» | 0 | 0 | - |
| 16 | АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Кавказский» | 1,25704 | 0,35181 | 1 |
| 17 | ООО «Примэнерго» | 0 | 0 | - |
| 18 | ООО «ПК-ЭНЕРГО» | 0,00363 | 0,00056 | 1 |
| 19 | ЗАО «ГПЗ-Эстейт» | 0 | 0 | - |
| 20 | ООО «Энергосеть-Р» | 0 | 0 | - |
| 21 | ООО «Спец-энерго» | 0,02350 | 0,00548 | 1 |
| 22 | ООО «Югстрой-Электросеть» | 0,03470 | 0,04104 | 1 |
| 23 | ООО «Южная сетевая компания» | 0,55275 | 0,14500 | 1 |
| 24 | МКП «Ростгорсвет» | - | - | - |
| 25 | АО «Энергия» | 0 | 0 | - |
| 26 | ООО «СК Тесла» | 0 | 0 | 1 |
| 27 | ООО «Южная энергетическая компания» | 0,50000 | 0,06250 | - |
| 28 | ООО «Энерготехинвест» | 0 | 0 | - |

**Фактические значения показателей**

**надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг**

**территориальными сетевыми организациями за 2024 год,**

**долгосрочный период регулирования которых начался   
с 2024 года**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п\п** | **Наименование организации** | **Фактические значения показателей за 2024 год** | | | |
| **Уровень напряжения** | **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 | ООО «Донская сетевая компания» | ВН | - | - | - |
| СН1 | - | - | - |
| СН2 | - | - | - |
| НН | - | - | - |
| 2 | ООО «Газпром энерго» | ВН | 0 | 0 | 1 |
| СН1 | 0 | 0 | 1 |
| СН2 | 0 | 0 | 1 |
| НН | 0 | 0 | 1 |

Пsaidi – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2024 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 2024 год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в 2024 году, шт.

Пsaifi – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2024 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.

Для территориальных сетевых организаций, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, расчет фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг осуществляются дифференцированно по следующим уровням напряжения:

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

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

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

на низком напряжении (НН): до 1 кВ.