



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.05.2025

г. Ростов-на-Дону

№ 53

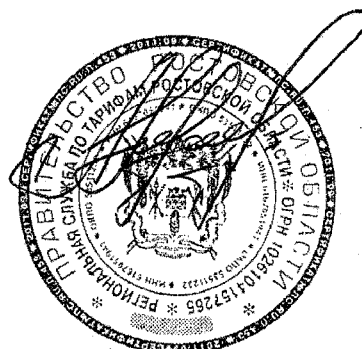
Об утверждении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2024 год

В соответствии с Федеральным законом 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 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

**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 (P_{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологическог о присоединения ($P_{тип}$)
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 «ЛК-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 и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тип}$)
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

Π_{saidi} – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2024 году определяется по формуле:

$$\Pi_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t},$$

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

N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t – 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.

Π_{saifi} – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2024 году определяется по формуле:

$$\Pi_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

$P_{\text{тпр}}$ – показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети определяется по формуле в зависимости от года, с которого начался долгосрочный период регулирования:

$$P_{\text{тпр}} = 0,5 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0,5 \times P_{\text{нс_тпр}},$$

где $P_{\text{заяв_тпр}}$ – показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{\text{нс_тпр}}$ – показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

$P_{\text{нна_тпр}}$ – 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.