



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.05.2026

г. Ростов-на-Дону

№ 63

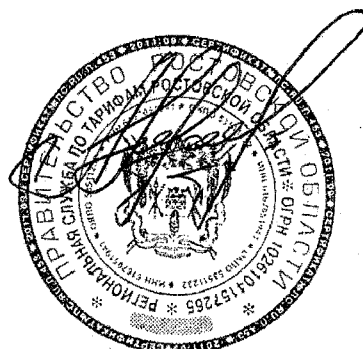
#### **Об утверждении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2025 год**

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 2025 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 2025 год,  
долгосрочный период регулирования которых начался  
с 2018 года**

№ п/п	Наименование организации	Фактические значения показателей за 2025 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 технологического присоединения ( $P_{тип}$ )
1	АО «Донэнерго»	0,75408	0,36106	1
2	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	2,41303	1,73483	1,20421
3	ООО «РемЭнергоТранспорт»	0	0	1
4	ООО «ПромЭлектросеть»	2,38686	1,40582	1
5	ООО «СК Тесла»	0	0	1

**Фактические значения показателей  
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг  
территориальными сетевыми организациями за 2025 год,  
долгосрочный период регулирования которых начался  
с 2024 года**

№ п/п	Наименование организации	Уровень напряжения	Фактические значения показателей за 2025 год		
			Показатель средней продолжительности и 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 технологического присоединения ( $P_{тип}$ )
1	АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Кавказский»	ВН	-	-	1
		СН1	0	0	
		СН2	0,65553	0,54019	
		НН	0,76260	0,33408	
2	ОАО «РЖД»	ВН	-	-	1,32813
		СН1	0,57979	0,06383	
		СН2	0	0	
		НН	0,00839	0,00092	
3		ВН	-	-	1

	ООО «Югстрой-Электросеть»	СН1	-	-	
		СН2	0,00057	0,00714	
		НН	0,13049	0,08329	
4	ООО «Спец-энерго»	ВН	-	-	1
		СН1	-	-	
		СН2	0	0	
5	ООО «Газпром энерго»	НН	0	0	1
		ВН	0	0	
		СН1	0	0	
6	ООО «Южная сетевая компания»	СН2	0	0	1
		НН	0,00054	0,00145	
		ВН	0,25000	0,03846	
7	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	СН1	-	-	1
		СН2	0	0	
		НН	0	0	
8	ООО «Энерготранс»	СН1	0	0	1
		СН2	0	0	
		НН	0	0	

$P_{saidi}$  – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2025 году определяется по формуле:

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

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 2025 год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.;

$J$  – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в 2025 году, шт.

$P_{saifi}$  – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2025 году определяется по формуле:

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

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

$$P_{тпр} = 0,5 \times P_{заяв\_тпр} + 0,5 \times P_{нс\_тпр},$$

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.