



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23.05.2022

г. Ростов-на-Дону

№ 24/1

Об утверждении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2021 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 2021 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 2021 год,
долгосрочный период регулирования которых начался
до 2018 года**

№ п/п	Наименование организации	Фактические значения показателей за 2021 год		
		Показатель средней продолжительнос ти прекращения передачи электрической энергии (P_n)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальны ми сетевыми ($P_{тсо}$)
1	МКП «Ростгорсвет»	0	1,00000	0,85760

**Фактические значения показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
территориальными сетевыми организациями за 2021 год,
долгосрочный период регулирования которых начался
с 2018 года**

№ п/п	Наименование организации	Фактические значения показателей за 2021 год		
		Показатель средней продолжительност 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 технологическог о присоединения ($P_{тпр}$)
1	АО «Донэнерго»	0,83094	0,44602	1,01964
2	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	2,59873	7,71168	1,27997
3	ООО «Газпром энерго»	0	0	1
4	ООО «РемЭнергоТранспорт»	0	0	1
5	ООО «Промэлектросеть»	2,91700	2,58200	1
6	Филиал «Южный» ОАО «ОЭК»	3,41634	0,26918	1,01351
7	ООО «Районная сетевая компания»	0,04400	0,13300	1
8	ООО «Энергопрогресс»	0	0	1
9	ООО «ЭнергоСервис» (6162064792)	0	0	1
10	МУП «ВГЭС»	0,09209	0,06061	1
11	ООО «ТЭСК»	0	0	1
12	ООО «Донская сетевая	0,08929	0,01786	1

	компания»			
13	ООО «Межрайонные электрические сети»	0	0	1
14	ООО «Таганрогская энергетическая компания»	0,59000	0,02229	1
15	ООО «Энергосервис» (ИНН 6143087508)	0	0	1
16	ООО «Агро-Маркет»	0,24253	0,02083	-
17	АО «Коммунальщик Дона»	0,36829	0,14908	1
18	ОАО «РЖД»	0,08403	0,02356	1,23000
19	ООО «Горизонт-Энерго»	0	0	1
20	ООО «Энерготранс»	0	0	1
21	ООО Фирма «ТОК»	0	0	1
22	ООО «Донэнерготранзит»	0,03177	0,22630	1
23	ООО «Ростсельмашэнерго»	0,04881	0,12540	1
24	ООО «РАДИУС»	2,22331	0,60231	1
25	АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Кавказский»	1,99634	0,28992	1
26	ООО «Примэнерго»	0	0	1
27	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	0	0	1
28	ЗАО «ГПЗ-Эстейт»	0	0	1
29	ООО «Энергосеть-Р»	0	0	1
30	ООО «Московская энергетическая компания»	0	0	1
31	ООО «Спец-энерго»	0,25894	0,12936	1
32	ООО «Каменская энергосеть»	0	0	1
33	ООО «Югстрой-Электросеть»	0	0	1
34	ООО «Южная сетевая компания»	1,27536	0,18841	1

$\Pi_{\text{п}}$ – показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в 2021 году определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{п}} = T_{\text{пр}} / N_{\text{тп}},$$

где $T_{\text{пр}}$ – фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг за 2021 год, часы;

$N_{\text{тп}}$ – максимальное за 2021 год число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию, шт.

Π_{saidi} – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2021 году определяется по формуле:

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

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 2021 год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в 2021 году, шт.

Psai_fi – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2021 году определяется по формуле:

$$Psai_{f_i} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

П_{тсо} – показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций, которое определяется в баллах по формуле:

$$П_{тсо} = А \times И_n + В \times И_c + В \times Р_c,$$

где И_n, И_c, Р_c – значения индикаторов качества (соответственно – информативности, исполнительности, результативности обратной связи).

А, В, В – весовые коэффициенты соответствующих индикаторов качества, для которых установлены следующие значения: А = 0,1; В = 0,7; В = 0,2.

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

– с 2014 года до 2018 года:

$$П_{тпр} = 0,4 \times П_{заяв_тпр} + 0,4 \times П_{нс_тпр} + 0,2 \times П_{нна_тпр},$$

– с 2018 года:

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

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

П_{нс_тпр} – показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

П_{нна_тпр} – показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации.

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



А.В. Павлов