



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.05.2020

г. Ростов-на-Дону

№ 22/1

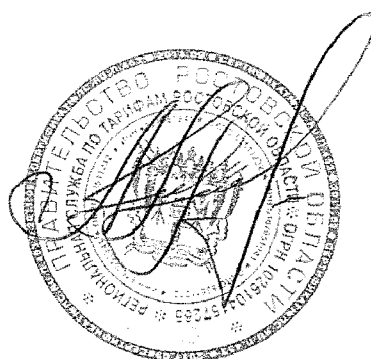
Об утверждении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями за 2019 год

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 2019 год согласно приложению к постановлению.
2. Постановление вступает в силу в установленном порядке.

**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 2019 год,
долгосрочный период регулирования которых начался
до 2018 года**

№ п/ п	Наименование организации	Фактические значения показателей за 2019 год		
		Показатель средней продолжительнос ти прекращения передачи электрической энергии (П _н)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальны ми сетевыми (П _{тсо})
1	АО «Коммунальщик Дона»	0,00230	1,00000	0,89750
2	ОАО «РЖД»	0,00000	1,54500	0,89750
3	АО «Шахтинский завод Гидропривод»	0,00000	1,00000	0,89750
4	ООО «Горизонт-Энерго»	0,00610	1,00000	0,89750
5	ООО «Энерготранс»	0,00000	1,00000	1,08900
6	ООО Фирма «ТОК»	0,00000	1,00000	2,22500
7	ООО «Донэнерготранзит»	0,27000	1,00000	0,87750
8	ООО «Ростсельмашэнерго»	0,07500	1,00000	0,88750
9	ООО «РАДИУС»	0,01950	1,00000	0,88080
10	АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Кавказский»	0,24670	1,11200	0,94180
11	ООО «Примэнерго»	0,00000	1,00000	0,89750
12	МКП «Ростгорсвет»	0,00400	1,00000	0,85110
13	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	0,93187	1,00000	0,92603
14	ЗАО «ГПЗ-Эстейт»	0,00000	1,00000	0,87483
15	ООО «Энергосеть-Р»	0,00000	1,00000	0,89750
16	ООО «Диагональ»	0,06200	1,00000	0,92410
17	ООО «Спец-энерго»	0,01039	1,00000	0,89750
18	ООО «Каменская энергосеть»	0,00000	1,00000	1,16000

**Фактические значения показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
территориальными сетевыми организациями за 2019 год,
долгосрочный период регулирования которых начался
с 2018 года**

№ п/п	Наименование организации	Фактические значения показателей за 2019 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 ($P_{тпр}$)
1	АО «Донэнерго»	0,79883	0,48194	1,00529
2	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	1,90550	1,65973	1,03707
3	ООО «Газпром энерго»	0,00000	0,00000	1,00000
4	ООО «РемЭнергоТранспорт»	0,00858	0,00139	1,00000
5	ООО «Промэлектросеть»	3,00000	3,02700	1,00000
6	Филиал «Южный» ОАО «ОЭК»	0,94290	0,11480	1,00000
7	ООО «МеталлЭнергоРесурс»	0,03320	0,00830	1,00000
8	ООО «РСК»	1,93900	0,04400	1,00000
9	ООО «Энергопрогресс»	0,00000	0,00000	1,00000
10	ООО «ЭнергоСервис»	0,00000	0,00000	1,00000
12	МУП «ВГЭС»	0,09902	0,09160	1,00000
13	ООО «ТЭСК»	0,63974	0,10210	1,00000
14	ООО «Донская сетевая компания»	2,24000	0,36000	1,00000
15	ООО «МЭС»	0,00000	0,00000	1,00000
16	ООО «Таганрогская энергетическая компания»	0,00736	0,00105	1,00000
17	ООО «Энергосервис» (ИНН 6143087508)	0,00000	0,00000	1,00000
18	ООО «Агро-Маркет»	0,80516	0,03636	1,00000

$P_{тпр}$ – показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в 2019 году определяется по формуле:

$$P_{тпр} = T_{тпр} / N_{тпр},$$

где $T_{тпр}$ – фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг за 2019 год, часы;

$N_{тпр}$ – максимальное за 2019 год число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию, шт.

P_{saidi} – показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2019 году определяется по формуле:

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

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 2019 год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в 2019 году, шт.

$Psai\hat{f}_i$ – показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в 2019 году определяется по формуле:

$$Psai\hat{f}_i = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t},$$

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

$$P_{тсо} = A \times И_n + B \times И_с + B \times P_с,$$

где $И_n$, $И_с$, $P_с$ – значения индикаторов качества (соответственно – информативности, исполнительности, результативности обратной связи).

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

$P_{тпр}$ – 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:

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

– с 2018 года:

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

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

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

$P_{нна_тпр}$ – 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



В.В. Ткачев