



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

19 января 2022 г.

№ 1/1

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2021 г. № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю :

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2021 г. № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год" следующие изменения:

1.1. В разделе I приложения 1 к приказу:

после строки:

С _{город} 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах, изолированным алюминиевым проводом до 50 мм включительно одноцепные	1 472 853,26
---	---	--------------

добавить строку:

С _{город} 110кВ и выше 2.2.2.2.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	13 218 987,63
--	--	---------------

после строки:

С _{город} 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 322,93
С _{город} 10/0,4 кВ 5.2.5.3		

добавить таблицу:

Обозначение	Наименование	рублей/кВт (без НДС)
С _{город, 110 /6(10) кВ} 7.2.4	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	9 147,48

1.2. Приложение 3 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

**Временно осуществляющий полномочия
председателя комитета тарифного
регулирующего Волгоградской области**



А.Н.Раух



ПРИЛОЖЕНИЕ

приказу
Комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

19 января 2022 г. № 1/1

ФОРМУЛЫ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Волгоградской области
посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Утвердить плату за технологическое присоединение в виде формулы исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее именуется – Методические указания), следующим образом:

1.1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили":

$$П = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}}$$

1.2. При условии наличия мероприятий "последней мили" согласно техническим условиям:

$$П = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}} + \sum (C_2 \cdot L^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_3 \cdot L^{\text{КЛ}}) + \sum (C_4 \cdot N_r) + \sum (C_5 \cdot N_i) + \sum (C_7 \cdot N_i)$$

1.3. В случае, если срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период больше одного года:

$$П = C_1 + C_8 * N_{\text{ту}} + \left(\sum (C_2 \cdot L^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_3 \cdot L^{\text{КЛ}}) + \sum (C_4 \cdot N_r) + \sum (C_5 \cdot N_i) + \sum (C_7 \cdot N_i) \right) \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n+1}}{2}$$

где:

П – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_7 определяются в соответствии с пунктом 28 Методических указаний;

$N_{\text{ту}}$ – количество точек учета, шт.;

$L^{\text{ВЛ}}$ – протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$L^{\text{КЛ}}$ – протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

N_r – количество реклоузеров (линейных разъединителей), шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$ИЦП_{пл}^{n+1}$ – прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года.