КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

24 марта 2021 г. № 6/1

Волгоград

О внесении изменения в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "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 2021 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, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2020 г. № 49/1 "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 2021 год" следующее изменение:

приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области **С.А.Горелова**

Комитет тарифного регулирования Волгоградской области * КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ * Для документов

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области
от 24 марта 2021 г. № 6/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области

Наименование	по постоянной или временной схеме электроснабжения	
	для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил* по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, рублей/присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	12 089,57	4 478,65
$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	3 689,85	3 689,85
$C_{1.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	8 399,72	788,80

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

I. Для территорий городских населенных пунктов

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
$С^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 276 347,22
$С^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 464 007,48
$С^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 491 664,43
$С^{город,\ 1–20\ кВ}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 318 340,29
$С^{город,\ 1–20\ кВ}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 434 246,69
$С^{город,\ 1–20\ кВ}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 223 415,09
$С^{город,\ 1–20\ кВ}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 303 082,64

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
$С^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 066 551,94
$С^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 431 388,05
$С^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 674 549,91
$С^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 742 990,32
$С^{город,\ 1–20\ кВ}_{3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 167 145,04

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 348 705,67
$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 581 354,82
$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 102 656,42
$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 509 759,06
$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно	2 695 570,55
$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2}$	кабельные линии ГНБ многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 618 204,40
$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{3.6.2.2.3}$	кабельные линии ГНБ многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 576 370,74

Обозначение	Наименование	рублей/кВт без НДС
$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	12 957,80
$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 394,04
$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 585,77
$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 534,83
$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 689,17
$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	1 728,37
$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 295,87

Обозначение	Наименование	рублей/ точку учета без НДС
$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	8 166,54
$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 821,41
$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	12 789,25
$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	349 144,40

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 778 643,29
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 649 949,95
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 929 194,01
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 179 627,69
$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 319 245,58
$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 534 838,06
$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 312 057,06
$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 474 993,73
$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно	1 891 474,43

Обозначение	Наименование	рублей/км без НДС
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 696 608,36
$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 491 106,11
$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 157 582,75

Обозначение	Наименование	рублей/шт. без НДС
$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{4.1.1}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	3 556 399,72

Обозначение	Наименование	рублей/кВт без НДС
$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 353,83
$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 360,07
$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 636,10
$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 831,65

Обозначение	Наименование	рублей/точку учета без НДС
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	8 166,54
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	16 821,41
$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	12 789,25
$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	270 438,19