КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

6/1

24марта 2021 г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_

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
"Обэлектроэнергетике", 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", приказомФАС России от 29августа 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**

**регулированияВолгоградской области С.А.Горелова**

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу

комитета тарифного регулирования

Волгоградской области

от 24марта 2021г. № 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[[1]](#footnote-2)\* 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 |
| −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 |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 3 689,85 | 3 689,85 |
| стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | 8 399,72 | 788,80 |

I. Для территорий городских населенных пунктов

| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
| --- | --- | --- |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 276 347,22 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 464 007,48 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 491 664,43 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 318 340,29 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 434 246,69 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 223 415,09 |
|  | 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 |
| --- | --- | --- |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 066 551,94 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 431 388,05 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 674 549,91 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 1 742 990,32 |
|  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 167 145,04 |
|  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 348 705,67 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 581 354,82 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 102 656,42 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 509 759,06 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно | 2 695 570,55 |
|  | кабельные линии ГНБ многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 6 618 204,40 |
|  | 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 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 12 957,80 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6 394,04 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 585,77 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 534,83 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 689,17 |
|  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 1 728,37 |
|  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000кВА включительно | 2 295,87 |

| Обозначение | Наименование | рублей/ точку учета без НДС |
| --- | --- | --- |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 8 166,54 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 16 821,41 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
|  | 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 |
| --- | --- | --- |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 778 643,29 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 649 949,95 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 929 194,01 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1179627,69 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 319 245,58 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 534 838,06 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 312 057,06 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 474 993,73 |
|  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечение до 50 квадратных мм включительно | 1 891 474,43 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование | рублей/км без НДС |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 696 608,36 |
|  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 491 106,11 |
|  | 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 |
|  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | 3 556 399,72 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование | рублей/кВт без НДС |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 19 353,83 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 9 360,07 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 636,10 |
|  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 1 831,65 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование | рублей/точку учетабез НДС |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 8 166,54 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 16 821,41 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 12 789,25 |
|  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 270 438,19 |

1. \* 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. [↑](#footnote-ref-2)