



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 декабря 2018 г. № 779
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности, формул платы,
платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2019 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2019 по 31.12.2019 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2019 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2019 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при

присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2019 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2019 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссией Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссией Кемеровской области в соответствии с принятой

дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссией Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2019 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2019 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 № 776 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2018 год».

7. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 779

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2019 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2019 года)

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
|------------------|--|---|-----------------|
| | | Постоянная схема | Временная схема |
| | | тыс. руб./шт | тыс. руб./шт |
| C ₁ | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 12,166 | 12,166 |
| C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 | 5,360 |
| C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 | 6,806 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2019 года)

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Идентификатор стандартизированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|--|--|---|---|
| | | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.: | | | руб./км | руб./км |
| С ₂ , 0,4 кВ | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.1.1.4.1 | 818 587,12 | 782 635,34 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.1.1.4.2 | н/д | 1 045 203,16 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.1.2.4.1 | н/д | 682 831,77 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.2.1.3.2 | 1 239 680,81 | н/д |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.2.1.4.1 | н/д | 1 077 060,29 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.2.2.4.1 | н/д | 1 016 597,94 |
| | Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.3.1 | 714 827,60 | н/д |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.3.1 | 847 043,37 | н/д |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.1.3.2 | 1 431 284,62 | н/д |
| | Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.4.1 | 698 366,76 | 587 409,40 |
| | Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.1.4.2 | 972 056,66 | н/д |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.4.1 | 1 085 914,93 | 979 748,27 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.1.4.2 | 1 321 693,98 | 1 009 425,78 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.3.1.4.3 | 1 378 114,74 | 1 171 783,33 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.2.4.1 | н/д | 912 926,26 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.2.4.2 | н/д | 1 060 363,48 |
| | Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.3.1 | 1 288 189,79 | н/д |
| | Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.4.1 | 1 469 782,14 | 1 089 557,54 |
| | Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.1.4.2 | 1 698 289,75 | 1 713 470,38 |
| | Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.3.1.4.3 | 1 842 817,00 | н/д |
| Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.4.1.4.1 | 641 348,09 | 594 214,74 | |
| Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.4.1.4.2 | 690 260,31 | 643 126,96 | |

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Идентификатор стандартизированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|--|--|---|---|
| | | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.4.1.4.3 | 739 172,54 | н/д |
| | Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.4.1.4.2 | 822 531,19 | н/д |
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.: | | | руб./км | руб./км |
| C _{2, 6-10 кВ} | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.1.1.4.1 | 1 338 246,61 | 1 181 408,56 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.1.1.4.2 | н/д | 1 235 500,92 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.3.1 | 1 464 760,06 | н/д |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.4.1 | 1 259 961,65 | 1 093 861,64 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.1.4.2 | 1 526 436,83 | 1 383 169,35 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.3.1.4.3 | 1 565 702,40 | 1 448 233,27 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.2.3.1 | 1 159 387,60 | 1 103 125,83 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.2.3.2 | 1 143 982,34 | 1 140 930,60 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.2.4.2 | н/д | 1 220 882,70 |
| | Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.3.1.4.1 | 1 803 131,85 | н/д |
| | Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.1.4.2 | 2 170 914,38 | 1 951 119,45 |
| | Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.3.1.4.3 | 2 862 068,21 | 2 152 774,51 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1.4.1.4.2. | 703 645,93 | н/д |
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.: | | | руб./км | руб./км |
| C _{2, 35 кВ} | Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.3.1.3.3 | 6 479 090,94 | н/д |
| | Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1.3.1.4.2 | 9 001 178,32 | н/д |
| | Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.2.2.3.3 | 9 563 710,93 | 9 563 710,93 |
| | Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.3.1.3.3 | н/д | 9 515 179,99 |
| | Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.3.2.3.3 | 9 515 179,99 | 9 563 710,93 |
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.: | | | руб./км | руб./км |
| C _{2, 110 кВ} | Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.2.2.3.3 | 10 360 560,33 | 10 360 560,33 |
| | Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ² | 1.2.2.3.4 | 11 704 877,71 | 11 704 877,71 |
| | Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1.2.2.3.3 | н/д | 10 815 091,49 |
| | Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ² | 1.2.2.3.4 | 10 870 249,39 | н/д |
| Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ | | | руб./км | руб./км |
| C _{3, 0,4 кВ} | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2.1.1.1.1 | 1 671 908,07 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2.1.2.1.1 | 1 758 479,55 | 1 592 034,78 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.1.2.1.2 | 2 118 274,22 | 1 578 623,53 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.2.1.3 | 2 232 883,28 | 1 775 001,11 |

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Идентификатор стандартизированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|---|--|---|---|
| | | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.2.1.4 | 2 333 025,60 | 2 049 730,56 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ² | 2.1.2.1.5 | 2 612 834,60 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.6.2.1.2 | 5 887 455,27 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.6.2.1.3 | 7 056 494,88 | 6 157 654,42 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.6.2.1.4 | 8 177 199,05 | 6 316 804,99 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2.1.2.1.1 | 2 019 272,93 | 1 787 934,77 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.1.2.1.2 | 2 885 839,10 | 2 386 440,88 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.2.1.3 | 3 237 361,07 | 3 147 907,15 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.2.1.4 | 4 729 798,41 | 3 662 895,09 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.6.2.1.2 | 8 831 182,90 | н/д |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.6.2.1.3 | 9 720 781,44 | н/д |
| Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.: | | | руб./км | руб./км |
| С ₃ , 6-10 кВ | Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2.1.1.1.1 | 1 924 438,55 | н/д |
| | Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.1.1.1.2 | 2 576 370,49 | 2 330 589,75 |
| | Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.1.1.3 | н/д | 2 420 735,89 |
| | Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.1.1.4 | н/д | 3 353 535,01 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2.1.2.1.1 | 2 103 454,16 | 2 081 893,69 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.1.2.1.2 | 2 576 403,56 | 1 966 950,90 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.2.1.3 | 3 009 836,34 | 2 524 937,33 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.2.1.4 | 3 810 801,80 | 2 642 333,28 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.2.2.3 | 2 023 561,50 | 2 023 561,50 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.2.2.2.4 | 4 448 690,04 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ² | 2.2.2.1.6 | 6 424 307,38 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.6.2.1.2 | 7 697 068,02 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.6.2.1.3 | 7 896 006,25 | 3 227 647,85 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.6.2.1.4 | 9 282 485,54 | 4 471 380,01 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2.1.2.1.1 | 3 023 204,38 | н/д |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.1.2.1.2 | 3 337 530,54 | н/д |

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Идентификатор стандартизированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|---|--|---|---|
| | | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.1.1.1.2 | 3 947 264,08 | 2 754 687,17 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.2.1.3 | 4 540 597,31 | 4 540 597,31 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.2.1.4 | 5 369 641,89 | 5 070 231,97 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2.6.2.1.2 | 10 221 134,07 | н/д |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.6.2.1.3 | 11 053 419,60 | н/д |
| Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.: | | | руб./км | руб./км |
| С _{3, 35 кВ} | Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.1.1.3 | 6 156 562,87 | н/д |
| | Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.1.1.4 | 7 634 308,61 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.3.1.1.3 | 10 242 471,09 | н/д |
| | Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.3.1.1.4 | 17 361 082,01 | н/д |
| | Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.1.1.3 | 11 321 648,98 | н/д |
| | Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.1.1.4 | 14 277 140,47 | н/д |
| | Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.3.1.1.3 | 19 930 262,72 | н/д |
| | Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.3.1.1.4 | 34 716 329,91 | н/д |
| Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.: | | | руб./км | руб./км |
| С _{3, 110 кВ} | Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2.1.1.1.3 | 18 629 523,65 | н/д |
| | Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2.1.1.1.4 | 20 230 059,33 | н/д |
| Строительство пунктов секционирования, в т.ч.: | | | руб./шт. | руб./шт. |
| С _{4, 6-10 кВ} | Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно | 3.1.1 | н/д | 946 026,91 |
| | Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно | 3.1.2 | н/д | 958 757,47 |
| | Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно | 3.1.4 | 1 060 488,00 | 1 029 600,00 |
| | Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 А до 500 А | 3.2.3 | 6 847 082,54 | н/д |
| | Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1000А | 3.2.4 | 7 962 532,03 | н/д |
| | Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно | 3.3.2 | 1 056 038,35 | н/д |
| | Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно | 3.3.3 | 2 129 419,27 | н/д |
| Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.: | | | руб./кВт | руб./кВт |
| С _{5, 6-10 кВ} | Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно | 4.1.1.1 | 13 209,65 | 12 849,92 |
| | Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4.1.1.2 | 4 760,54 | 4 155,64 |
| | Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4.1.1.3 | 3 808,42 | 3 677,12 |
| | Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.1.1.4 | 2 618,35 | 2 773,56 |
| | Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.1.1.5 | 2 591,01 | 3 822,23 |
| | Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА | 4.1.1.6 | 2 302,46 | 2 481,82 |
| | Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4.1.2.2 | 2 631,74 | н/д |
| | Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 | 4.1.2.3 | 2 531,69 | 2 531,69 |

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Идентификатор стандартизированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|---|--|---|---|
| | | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | кВА включительно | | | |
| | Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.1.2.4 | 2 252,05 | 2 252,05 |
| | Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.1.2.5 | 2 115,29 | 2 119,51 |
| | Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА | 4.1.2.6 | 1 722,33 | 1 615,59 |
| | Комплектные (киоск) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно | 4.2.1.1 | 15 927,52 | 15 927,52 |
| | Комплектные (киоск) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4.2.1.2 | 3 410,24 | 3 242,26 |
| | Комплектные (киоск) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4.2.1.3 | 3 007,51 | 2 741,99 |
| | Комплектные (киоск) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.2.1.4 | 2 410,21 | 2 123,23 |
| | Комплектные (киоск) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.2.1.5 | 2 350,02 | 1 307,47 |
| | Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4.2.2.3 | 2 113,80 | 1 982,68 |
| | Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.2.2.4 | 1 609,86 | 1 217,96 |
| | Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.2.2.5 | 1 232,46 | 1 203,12 |
| | Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше | 4.2.2.6 | 1 213,63 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4.3.1.3 | 9 559,78 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.3.1.4 | 4 715,90 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.3.1.5 | 2 829,67 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше | 4.3.1.6 | 2 488,82 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4.3.2.3 | 5 770,95 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.3.2.4 | 2 880,53 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.3.2.5 | 2 058,61 | н/д |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше | 4.3.2.6 | 1 584,92 | н/д |
| | Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно | 4.4.1.1 | 25 094,75 | 22 699,77 |
| | Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4.4.1.2 | 9 671,89 | 9 322,69 |
| | Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4.4.1.3 | 6 067,39 | 5 421,25 |
| | Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.4.1.4 | 5 126,88 | 4 725,80 |
| | Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.4.1.5 | 4 327,79 | 4 149,74 |
| | Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно | 4.4.1.6 | 3 757,51 | 3 485,20 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4.4.2.3 | 4 186,12 | 4 186,12 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4.4.2.4 | 4 958,03 | 4 958,03 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4.4.2.5 | 5 157,62 | 5 157,62 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше | 4.4.2.6 | 5 961,18 | 5 564,95 |
| Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.: | | | руб./кВт | руб./кВт |
| С _{6, 6-10 кВ} | Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной | 5.1.2.5 | 1 911,78 | н/д |

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Идентификатор стандартизированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
|--|--|--|---|---|
| | | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА | | | |
| | Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА | 5.2.2.5 | 1 176,48 | н/д |
| Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.: | | | руб./кВт | руб./кВт |
| С7, 35-110 кВ | Блочная комплектная одностранформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x1,0 МВА | 6.1.1.1.1 | 16 890,90 | н/д |
| | Блочная комплектная одностранформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x1,6 МВА | 6.1.1.1.2 | 11 103,04 | н/д |
| | Блочная комплектная одностранформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x2,5 МВА | 6.1.1.1.3 | 7 510,57 | н/д |
| | Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x1,0 МВА | 6.1.2.1.1 | 12 090,44 | н/д |
| | Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x1,6 МВА | 6.1.2.1.2 | 10 656,60 | н/д |
| | Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА | 6.1.2.1.3 | 9 966,76 | н/д |
| | Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1x6,3 МВА | 6.1.1.2.5 | 12 822,13 | 12 822,13 |
| | Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1x10 МВА | 6.1.1.2.6 | 8 421,07 | 8 421,07 |
| | Одностранформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x1,0 МВА | 6.1.1.2.1 | 59 234,66 | н/д |
| | Одностранформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x1,6 МВА | 6.1.1.2.2 | 37 536,64 | н/д |
| | Одностранформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x2,5 МВА | 6.1.1.2.3 | 25 119,54 | н/д |
| | Одностранформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x4,0 МВА | 6.1.1.2.4 | 17 209,59 | н/д |
| | Одностранформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x6,3 МВА | 6.1.1.2.5 | 11 801,85 | н/д |
| | Одностранформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА | 6.1.1.2.6 | 8 392,93 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,0 МВА | 6.1.2.2.1 | 36 786,03 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,6 МВА | 6.1.2.2.2 | 23 503,35 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА | 6.1.2.2.3 | 16 139,24 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x4,0 МВА | 6.1.2.2.4 | 11 596,74 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x6,3 МВА | 6.1.2.2.5 | 8 238,24 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА | 6.1.2.2.6 | 6 152,62 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА | 6.1.2.2.7 | 5 622,83 | 5 622,83 |
| | Одностранформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА | 6.2.1.2.1 | 23 834,24 | н/д |
| | Одностранформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x16,0 МВА | 6.2.1.2.2 | 15 861,48 | н/д |
| | Одностранформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x25,0 МВА | 6.2.1.2.3 | 10 294,20 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА | 6.2.2.2.1 | 51 280,96 | 51 280,96 |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА | 6.2.2.2.2 | 17 888,81 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА | 6.2.2.2.3 | 12 142,96 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x25,0 МВА | 6.2.2.2.4 | 8 062,04 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной | 6.2.2.2.5 | 5 520,00 | 5 488,49 |

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Идентификатор стандартизированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|--|--|---|---|
| | | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | мощностью 2×40,0 МВА | | | |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2×63,0 МВА | 6.2.2.2.6 | 3 839,32 | н/д |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2×40,0 МВА | 6.2.2.3.3 | 5 766,15 | 5 766,15 |
| Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | | | | |
| C ₂ ^{150 кВт} | Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | - | 0,00 руб./км | 0,00 руб./км |
| C ₃ ^{150 кВт} | Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | - | 0,00 руб./км | 0,00 руб./км |
| C ₄ ^{150 кВт} | Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | - | 0,00 руб./шт. | 0,00 руб./шт. |
| C ₃ ^{150 кВт} | Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | - | 0,00 руб./кВт | 0,00 руб./кВт |
| C ₆ ^{150 кВт} | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | - | 0,00 руб./кВт | 0,00 руб./кВт |
| C ₇ ^{150 кВт} | Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | - | 0,00 руб./кВт | 0,00 руб./кВт |

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 749

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области на 2019 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2019 года)

| № ставки | Наименование ставки за единицу максимальной мощности | Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта | |
|----------------------------------|--|---|---|
| | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| | | руб./кВт | руб./кВт |
| C ₁ ^{maxN} | За единицу максимальной мощности, в т.ч.: | | |
| | Постоянная схема | 76,426 | 84,384 |
| | Временная схема | | |
| C _{1.1} ^{maxN} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.: | | |
| | Постоянная схема | 34,108 | 37,181 |
| | Временная схема | | |
| C _{1.2} ^{maxN} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.: | | |
| | Постоянная схема | 42,318 | 47,203 |
| | Временная схема | | |

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2019 года)

| № ставки | Наименование ставки за единицу максимальной мощности | Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|--|--|---|
| | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| | | руб./кВт | руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | | | |
| C ₂ ^{maxN} | Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.: | | |
| | Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ | 4 776,72 | 4 665,09 |
| | Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ | 5 314,35 | н/д |
| | Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ | 7 831,12 | 5 411,42 |
| | Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ | 9 602,00 | н/д |
| C ₃ ^{maxN} | Строительство кабельных линий, в т.ч.: | | |
| | Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ | 4 352,77 | 2 587,04 |
| | Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 0,4 кВ | 27 952,76 | 22 889,76 |
| | Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ | 5 337,08 | 4 285,60 |
| | Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ | 7 946,54 | 4 929,54 |
| | Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 6-10 кВ | 1 371,51 | 614,68 |
| | Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ | 9 743,52 | 6 506,99 |
| C ₄ ^{maxN} | Строительство пунктов секционирования | н/д | н/д |
| C ₅ ^{maxN} | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | применяются стандартизированные тарифные ставки C ₅ , C ₆ , C ₇ | |
| C ₆ ^{maxN} | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| C ₇ ^{maxN} | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | |

| № ставки | Наименование ставки за единицу максимальной мощности | Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта | |
|---|--|---|---|
| | | Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| | | руб./кВт | руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | | | |
| $C_{2}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 0,00 | 0,00 |
| $C_{3}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 0,00 | 0,00 |
| $C_{4}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 0,00 | 0,00 |
| $C_{5}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 0,00 | 0,00 |
| $C_{6}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 0,00 | 0,00 |
| $C_{7}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 779

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2019 год**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), (C_1):

$$P = C_1, (\text{руб.}) (1)$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}), (\text{руб.}) (2)$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*), распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i), \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Применяемые в формулах условные обозначения:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исч1}} + P_{\text{исч2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исч1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня

запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{исм2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 779

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2019 год**

| № п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
|-------|--|------------------------------|
| 1. | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 2 770,50 |
| 2. | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 2,09 |
| 3. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 225 637,48 |
| 4. | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 188 514,66 |
| 5. | ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 6 603,06 |
| 6. | ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 996,24 |
| 7. | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 8 523,02 |
| 8. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 48 566,72 |
| 9. | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 4 033,67 |
| 10. | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | -176,76 |
| 11. | ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579) | 9,49 |
| 12. | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 7 910,54 |
| 13. | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 2 325,31 |
| Всего | | 495 716,02 |

Приложение № 5
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 779

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2019 год**

| № п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
|----------|--|---------------------------------|
| 1. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 42 079,07 |
| 2. | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 42,31 |
| 3. | ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 3 515,12 |
| 4. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 18 282,52 |
| 5. | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 3 508,91 |
| Всего | | 67 427,93 |