



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31 декабря 2017г.

№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

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 постановляет:

1. Утвердить с 01.01.2018 по 31.12.2018 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 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 согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области 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.

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.

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.

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 кВ 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.

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 комиссии 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 комиссии 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 комиссии 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 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2018 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 15 кВт включительно на 2018 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2018 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;
от 31.12.2016 № 752 «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 23.05.2017 № 72 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 11.07.2017 № 103 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 01.08.2017 № 130 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 01.09.2017 № 177 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 19.09.2017 № 202 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической

комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 24.10.2017 № 272 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год».

7. Признать утратившим силу с 01.01.2018 пункт 1 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.01.2017 № 10 «О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год», от 31.12.2016 № 753 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год».

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

9. 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 2017 года № 776

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области с 01.01.2018 по 31.12.2018
(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 2018 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 | 11,113 | 11,113 |
| C _{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,856 | 3,856 |
| C _{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,257 | 7,257 |

Таблица 2

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 2018 года)

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной 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 |
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.: | | руб./км | руб./км |
| С ₂ , 04 кВ | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 713 790,00 | 685 170,00 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 826 608,58 | 793 544,24 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 960 760,48 | 804 060,00 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 901 945,00 | 847828,30 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1 200 188,46 | 897 870,00 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1 444 018,82 | 1 298 310,00 |
| | Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ² | - | 1 592 983,89 |
| | Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1 399 220,76 | 1 037 250,00 |
| | Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1 902 435,00 | 1 631 210,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--|--|--------------|---------------|
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.: | | руб./км | руб./км |
| С _{2, 6-10 кВ} | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 871 720,00 | - |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1 274 000,00 | - |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1 046 060,00 | - |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² | 1 094 158,12 | 984 880,00 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 1 471 370,00 | 1 321 578,12 |
| | Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 1 509 677,11 | - |
| | Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² | 2 066 693,01 | 1 857 450,00 |
| | Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 2 561 780,00 | 2 049 424,00 |
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.: | | руб./км | руб./км |
| С _{2, 35 кВ} | Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 6 168 042,40 | - |
| | Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 8 491 720,00 | 8 071 148,80 |
| | Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | - | 9 058 374,72 |
| | Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 9 058 374,72 | 9 058 374,72 |
| Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.: | | руб./км | руб./км |
| С _{2, 110 кВ} | Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | 9 863 170,00 | 9 863 170,00 |
| | Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² | - | 10 295 880,00 |
| Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ | | руб./км | руб./км |
| С _{3, 0,4 кВ} | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 1 585 710,00 | - |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 1 644 000,00 | 1 438 380,98 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в | 2 016 580,00 | 1 502 836,89 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--------------------------|--|--------------|--------------|
| | траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | | |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 1 880 630,00 | 1 689 786,76 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 2 100 750,00 | - |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ² | 3 499 330,00 | - |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 5 604 810,00 | - |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 6 717 726,30 | 5 862 037,42 |
| | Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 7 784 627,64 | 6 013 547,48 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 1 922 331,57 | 1 702 099,50 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2 730 160,00 | 2 271 872,50 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 3 735 350,00 | 3 081 941,67 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 4 502 730,00 | 3 487 046,63 |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 8 407 215,00 | - |
| | Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 9 254 105,65 | - |
| | 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 | 1 832 050,00 | - |
| | Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или | 2 452 715,44 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---------------|--------------|
| | резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | | |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2 002 471,42 | 1 716 347,94 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 2 452 715,44 | 1 872 521,42 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 2 865 339,96 | 2 403 720,00 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 3 627 852,62 | 2 515 480,00 |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 4 235 117,09 | - |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ² | 6 115 888,89 | - |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 7 327 546,77 | - |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 7 516 934,36 | - |
| | Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 8 836 851,48 | - |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ² | 2 878 066,22 | - |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 3 757 763,62 | 2 622 440,00 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 4 076 210,00 | 3 674 579,89 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 5 111 855,84 | 4 826 820,00 |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ² | 9 730 437,32 | - |
| | Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от | 10 522 766,44 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--|---|---------------|------------|
| | 100 до 200 мм ² | | |
| 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 | 5 860 998,27 | - |
| | Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 7 267 800,32 | - |
| | Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 9 750 749,99 | - |
| | Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 16 527 610,26 | - |
| | Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 10 778 118,65 | - |
| | Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 13 591 722,75 | - |
| | Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ² | 18 973 449,61 | - |
| | Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 33 049 666,50 | - |
| 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 | 17 735 156,49 | - |
| | Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ² | 19 258 853,57 | - |
| Строительство пунктов секционирования, в т.ч.: | | руб./шт. | руб./шт. |
| С _{4, 6-10 кВ} | Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно | - | 900 610,00 |
| | Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно | 908 920,00 | 906 330,00 |
| | Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А | 7 644 860,00 | - |
| | Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 100 до 250 А включительно | 1 005 340,00 | - |
| | Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно | 2 027 190,00 | - |
| 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 однострансформаторные подстанции | 13 585,35 | 12 233,02 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|--|-----------|----------|
| | мощностью до 25 кВА включительно | | |
| | Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4 532,00 | 3 956,14 |
| | Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 2 107,36 | 2 030,04 |
| | Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно | 15 162,87 | - |
| | Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 4 663,21 | 4 190,70 |
| | Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 2 863,13 | 2 610,35 |
| | Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 2 197,15 | 2 021,30 |
| | Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 1 267,62 | 1 122,11 |
| | Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 2 012,32 | 1 887,50 |
| | Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 1 532,57 | - |
| | Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 1 173,29 | - |
| | Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА | 924,29 | - |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 9 100,83 | - |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4 489,50 | - |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 2 693,82 | - |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше | 2 369,34 | - |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 5 493,90 | - |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 2 742,24 | - |
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 1 959,78 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---------------------------|--|-----------|-----------|
| | Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше | 1 508,83 | - |
| | Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно | 23 890,00 | 21 610,00 |
| | Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 9 207,56 | 8 875,13 |
| | Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 5 776,11 | 5 160,99 |
| | Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4 880,75 | 4 498,92 |
| | Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4 120,02 | 3 950,52 |
| | Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно | 3 577,12 | 3 317,88 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 3 985,15 | 3 985,15 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 4 720,00 | 4 720,00 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 4 910,01 | 4 910,01 |
| | Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно | 5 675,00 | 5 297,79 |
| | 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 способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА | 1 820,00 | - |
| | Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА | 1 120,00 | - |
| | Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.: | руб./кВт | руб./кВт |
| С _{7, 35-110 кВ} | Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x1,0 МВА | 16 080,00 | - |
| | Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x1,6 МВА | 10 570,00 | - |
| | Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x2,5 МВА | 7 150,00 | - |
| | Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x1,0 МВА | 11 510,00 | - |
| | Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x1,6 МВА | 10 145,00 | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|--|-----------|----------|
| | Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА | 9 488,28 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x1,0 МВА | 56 390,92 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x1,6 МВА | 35 734,58 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x2,5 МВА | 23 913,60 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x4,0 МВА | 16 383,39 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x6,3 МВА | 11 235,27 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА | 7 990,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,0 МВА | 35 020,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,6 МВА | 22 375,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА | 15 364,43 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x4,0 МВА | 11 040,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x6,3 МВА | 7 842,74 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА | 5 857,24 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА | 5 352,89 | 5 352,89 |
| | Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА | 22 690,00 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x16,0 МВА | 15 100,00 | - |
| | Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x25,0 МВА | 9 800,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА | 17 030,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА | 11 560,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x25,0 МВА | 7 675,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x40,0 МВА | 5 255,00 | 5 225,00 |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x63,0 МВА | 3 655,00 | - |
| | Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x40,0 МВА | 5 489,33 | 5 489,33 |
| | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--------------------------|---|---------------|---------------|
| $C_2^{<150 \text{ кВт}}$ | Строительство воздушных линий электропередачи | 0,00 руб./км | 0,00 руб./км |
| $C_3^{<150 \text{ кВт}}$ | Строительство кабельных линий электропередачи | 0,00 руб./км | 0,00 руб./км |
| $C_4^{<150 \text{ кВт}}$ | Строительство пунктов секционирования | 0,00 руб./шт. | 0,00 руб./шт. |
| $C_5^{<150 \text{ кВт}}$ | Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | 0,00 руб./кВт | 0,00 руб./кВт |
| $C_6^{<150 \text{ кВт}}$ | Строительство распределительных трансформаторных подстанций | 0,00 руб./кВт | 0,00 руб./кВт |
| $C_7^{<150 \text{ кВт}}$ | Строительство центров питания, подстанций | 0,00 руб./кВт | 0,00 руб./кВт |

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2017 года № 776

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области с 01.01.2018 по 31.12.2018
(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 2018 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 |
| C ₁ ^{maxN} | За единицу максимальной мощности, в т.ч.: | 64,378 | 134,310 |
| | Постоянная схема при напряжении 0,4 кВ | | |
| | Постоянная схема при напряжении 6-10 кВ | | |
| | Временная схема при напряжении 0,4 кВ | | |
| | Временная схема при напряжении 6-10 кВ | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|----------------------------------|--|--------|--------|
| C _{1.1} ^{maxN} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.: | 22,385 | 46,435 |
| | Постоянная схема при напряжении 0,4 кВ | | |
| | Постоянная схема при напряжении 6-10 кВ | | |
| | Временная схема при напряжении 0,4 кВ | | |
| | Временная схема при напряжении 6-10 кВ | | |
| C _{1.2} ^{maxN} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.: | 41,993 | 87,875 |
| | Постоянная схема при напряжении 0,4 кВ | | |
| | Постоянная схема при напряжении 6-10 кВ | | |
| | Временная схема при напряжении 0,4 кВ | | |
| | Временная схема при напряжении 6-10 кВ | | |

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 2018 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» | | | |
| $C_2^{\max N}$ | Строительство воздушных линий, в т.ч.: | | |
| | Строительство воздушных линий напряжением 0,4 кВ | 4 547,40 | 4 441,13 |
| | Строительство воздушных линий напряжением 6-10 кВ | 7 455,16 | 5 151,63 |
| $C_3^{\max N}$ | Строительство кабельных линий, в т.ч.: | | |
| | Строительство кабельных линий напряжением 0,4 кВ | 4 143,8 | 2 018,72 |
| | Строительство кабельных линий напряжением 6-10 кВ | 7 565,04 | 4 692,88 |
| $C_4^{\max N}$ | Строительство пунктов секционирования | - | - |
| $C_5^{\max N}$ | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C_5, C_6, C_7 в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения | |
| $C_6^{\max N}$ | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| $C_7^{\max N}$ | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | |

| 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 | 0,00 | 0,00 |
| $C_3^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство кабельных линий | 0,00 | 0,00 |
| $C_4^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство пунктов секционирования | 0,00 | 0,00 |
| $C_5^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 | 0,00 |
| $C_6^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,00 | 0,00 |
| $C_7^{\max N < 150 \text{ кВт}}$ | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2017 года № 776

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области с 01.01.2018 по 31.12.2018**

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_i – 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 распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (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:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

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

$P_{\text{исм1}}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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 2017 года № 776

**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 2018 год**

| № п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
|----------|--|------------------------------------|
| 1. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 18 277,21 |
| 2. | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 7 938,83 |
| 3. | ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476) | 2 434,37 |
| 4. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 25 145,27 |
| 5. | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 454,46 |

Приложение № 5
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2017 года № 776

**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 2018 год**

| № п/п | Территориальная сетевая организация | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
|----------|---|------------------------------------|
| 1. | ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144) | 7 142,45 |
| 2. | ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 1,15 |
| 3. | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 163 176,01 |
| 4. | ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 19 507,13 |
| 5. | ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476) | 4 663,46 |
| 6. | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492) | 47 993,82 |
| 7. | МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462) | -139,86 |
| 8. | АО «Электросеть» (ИНН 7714734225) | 5 883,84 |
| 9. | ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) | 7 328,72 |