ПРОЕКТ

# 

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

27 декабря 2019 года № 659-НПА

г. Чита

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании заключения и решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края  **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края от одного источника энергоснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на 2020 год согласно приложению №3 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период равны нулю.

4. Ставки, установленные в пунктах 1, 3 настоящего приказа, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2020 года.

5.Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550,00 рублей (с НДС) за присоединение.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае, если превышены вышеуказанные расстояния и (или) с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности заявителя.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, то есть к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое или огородническое некоммерческое товарищество, то плата для указанных заявителей не должна превышать 550,00 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах садоводства или огородничества, 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 сетевой организации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с 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 сетевой организации.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей (с 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 сетевой организации.

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, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550,00 рублей (с 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 абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности заявителя.

Положения об указанном размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства 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.

6. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей второй или первой категории надежности электроснабжения к двум независимым источникам энергоснабжения размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, за технологическое присоединение к каждому независимому источнику энергоснабжения.

7. Установить выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

8. Признать утратившими силу:

8.1 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 декабря 2018 года № 761-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2019 год»;

8.2 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 июля 2019 года № 160-НПА «О внесении изменения в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 28 декабря 2018 года № 761-НПА».

9. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01 января 2020 года.

10. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (http://право.забайкальскийкрай.рф).

И.о. руководителя Службы Е.А.Морозова

Приложение № 1

к приказу Региональной службы

по тарифам и ценообразованию Забайкальского края

от 27 декабря 2019 года № 659-НПА

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2020 год

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2020 года без НДС | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| для территорий городских населенных пунктов | | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») С1, руб. за одно присоединение без НДС | | | | |
| 1.1 | Заявители с постоянной схемой электроснабжения | | 11 652,48 | | |
| 1.1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | 2 570,31 | | |
| 1.1.2 | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 9 082,17 | | |
| 1.2 | Заявители с временной схемой электроснабжения | | 11 437,13 | | |
| 1.2.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | 2 521,52 | | |
| 1.2.2 | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 8 915,61 | | |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2 (руб./км без НДС), в том числе: | | | | |
| 2.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ, провод СИП сечением до 50 мм2 включительно | 0,4 кВ | 934 156,45 | | 936 181,04 |
| 2.2 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ, провод СИП сечением от 50 до 100 мм2 включительно | 0,4 кВ | 1 079 657,99 | | 990 478,89 |
| 2.3 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ совместная подвеска на общих опорах, провод СИП сечением до 50 мм2 включительно | 0,4 кВ | 542 251,27 | | 428 080,90 |
| 2.4 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ совместная подвеска на общих опорах, провод СИП сечением от 50 до 100 мм2 включительно | 0,4 кВ | 841 510,45 | | - |
| 2.5 | Строительство ВЛ-6 (20) кВ на ж/б опорах, провод изолированный СИП до 50 мм2 включительно | 6/20 кВ | 1 061 629,82 | | 1 286 164,31 |
| 2.6 | Строительство ВЛ-6 (20) кВ на ж/б опорах, провод изолированный СИП от 50 до 100 мм2 включительно | 6/20 кВ | 1 242 849,32 | | 1 089 957,58 |
| 2.7 | Строительство ВЛ-6 (20) кВ на ж/б опорах, провод изолированный СИП от 100 до 200 мм2 включительно | 6/20 кВ | 2 020 118,87 | | 2 115 882,92 |
| 2.8 | Строительство ВЛ-6 (20) кВ на ж/б опорах, провод неизолированный АС до 50 мм2 включительно | 6/20 кВ | 873 614,43 | | 1 036 066,21 |
| 2.9 | Строительство ВЛ-6 (20) кВ на ж/б опорах, провод неизолированный АС от 50 до 100 мм2 включительно | 6/20 кВ | 1 260 545,10 | | 993 905,32 |
| 2.10 | Строительство ВЛ-6 (20) кВ на деревянных опорах с ж/б приставками, провод неизолированный АС до 50 мм2 включительно | 6/20 кВ | 904 090,53 | | 366 671,68 |
| 2.11 | Строительство ВЛ-6 (20) кВ на деревянных опорах с ж/б приставками, провод неизолированный АС от 50 до 100 мм2 включительно | 6/20 кВ | 1 082 079,06 | | 669 416,18 |
| 2.12 | Строительство одноцепной ВЛ-35 кВ, провод неизолированный АС до 50 мм2 включительно | 35 кВ | 5 433 446,42 | | 5 433 446,42 |
| 2.13 | Строительство одноцепной ВЛ-35 кВ, провод неизолированный АС от 50 до 100 мм2 включительно | 35 кВ | 5 485 190,35 | | 5 485 190,35 |
| 2.14 | Строительство одноцепной ВЛ-35 кВ, провод неизолированный АС от 100 до 200 мм2 включительно | 35 кВ | 4 388 975,94 | | 4 388 975,94 |
| 2.15 | Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ, провод неизолированный АС от 100 до 200 мм2 включительно | 110 кВ | 7 898 051,05 | | 7 898 051,05 |
| 2.16 | Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ, провод неизолированный АС 240 мм2 | 110 кВ | 12 210 627,48 | | 12 210 627,48 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С3 (руб./км без НДС), в том числе: | | | | |
| 3.1 | Строительство КЛ-0,4 кВ в траншее (кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением до 50 мм2 включительно) | 0,4 кВ | 826 030,27 | - | |
| 3.2 | Строительство КЛ-0,4 кВ в траншее (кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 50 до 100 мм2 включительно) | 0,4 кВ | 1 082 634,30 | - | |
| 3.3 | Строительство КЛ-0,4 кВ в траншее (кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 100 до 200 мм2 включительно) | 0,4 кВ | 2 125 804,22 | - | |
| 3.4 | Строительство КЛ-0,4 кВ в траншее (кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 200 до 500 мм2 включительно) | 0,4 кВ | 2 633 926,14 | 1 851 295,85 | |
| 3.5 | Строительство КЛ-6 (20) кВ в траншее (кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 50 до 100 мм2 включительно) | 6/20 кВ | 2 152 871,58 | - | |
| 3.6 | Строительство КЛ-6 (20) кВ в траншее (кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 100 до 200 мм2 включительно) | 6/20 кВ | 2 568 925,12 | - | |
| 3.7 | Строительство КЛ-6 (20) кВ в траншее (кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 200 до 500 мм2 включительно) | 6/20 кВ | 3 308 483,78 | - | |
| 3.8 | Строительство КЛ-6 (20) кВ в траншее (кабели с бумажной изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 50 до 100 мм2 включительно) | 6/20 кВ | 1 443 178,16 | 1 290 420,80 | |
| 3.9 | Строительство КЛ-6 (20) кВ в траншее (кабели с бумажной изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 100 до 200 мм2 включительно) | 6/20 кВ | 2 447 658,48 | - | |
| 3.10 | Строительство КЛ-6 (20) кВ в траншее (кабели с бумажной изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 200 до 500 мм2 включительно) | 6/20 кВ | 2 493 466,38 | 2 029 950,43 | |
| 3.11 | Строительство КЛ-35 кВ в траншее (кабели с пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 50 до 100 мм2 включительно) | 35 кВ | 2 175 791,91 | 2 175 791,91 | |
| 3.12 | Строительство КЛ-35 кВ в траншее (кабели с пластмассовой изоляцией с алюминиевыми жилами сечением от 100 до 200 мм2 включительно) | 35 кВ | 3 215 481,97 | 3 215 481,97 | |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), разъединителей С4, руб./шт. без НДС, в том числе: | | | | |
| 4.1 | Строительство распределительных пунктов (1 ячейка КСО с вакуумным выключателем ВВ/TEL) | 6/20 кВ | - | 669 559,76 | |
| 4.2 | Строительство реклоузеров (РВА/TEL-10-12,5/630) | 6/20 кВ | 993 060,57 | 1 215 744,77 | |
| 4.3 | Установка линейных разъединителей | 6/20 кВ | 176 921,70 | 176 921,70 | |
| 5 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) С5, руб./кВт без НДС, в том числе: | | | | |
| 5.1 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью до 25 кВА включительно | 6/20 кВ | 17 834,24 | | 16 693,10 |
| 5.2 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6/20 кВ | 7 074,16 | | 8 584,37 |
| 5.3 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 6/20 кВ | 3 591,93 | | 2 867,96 |
| 5.4 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 6/20 кВ | 2 237,39 | | 1 316,50 |
| 5.5 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 6/20 кВ | 1 315,96 | | 1 224,19 |
| 5.6 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью свыше 1000 кВА | 6/20 кВ | 1 303,62 | | 1 303,62 |
| 5.7 | Строительство однотрансформаторных БКТП блочного типа (сэндвич-панели) мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 6/20 кВ | 15 418,05 | | 15 418,05 |
| 5.8 | Строительство однотрансформаторных БКТП блочного типа (сэндвич-панели) мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 6/20 кВ | 10 249,98 | | 10 249,98 |
| 5.9 | Строительство однотрансформаторных БКТП блочного типа (сэндвич-панели) мощностью свыше 1000 кВА | 6/20 кВ | 6 891,06 | | 6 891,06 |
| 5.10 | Строительство однотрансформаторных ЗТП кирпичного исполнения мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 6/20 кВ | 6 527,31 | | - |
| 5.11 | Строительство однотрансформаторных ЗТП кирпичного исполнения мощностью свыше 1000 кВА | 6/20 кВ | 4 334,83 | | - |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С6, руб./кВт без НДС, в том числе: | | | | |
| 6.1 | Строительство РТП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 6/20 кВ | 11 955,18 | | - |
| 6.2 | Строительство РТП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА | 6/20 кВ | 7 753,86 | | - |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение № 2

к приказу Региональной службы

по тарифам и ценообразованию Забайкальского края

от 27 декабря 2019 года № 659-НПА

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2020 год

1. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам, за исключением заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт

P = С1 + С2×L2 + C3×L3 + C4×n4  + C5×Ni + C6×Ni + C7×Ni , (руб.)

2. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам для заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно

P(150) = С1, (руб.), где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб. за присоединение);

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), разъединителей, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./шт.). В случае, если строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), разъединителей согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство трансформаторных подстанций (ТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

n4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), разъединителей согласно техническим условиям;

Ni - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

L2 - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство воздушных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю;

L3 - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство кабельных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю;

Примечание:

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.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение № 3

к приказу Региональной службы

по тарифам и ценообразованию Забайкальского края

от 27 декабря 2019 года № 659-НПА

СТАВКИ

за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края от одного источника энергоснабжения \*

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения | Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2020 года без НДС | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| для территорий городских населенных пунктов | | для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | |
| 1 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам. за 1 кВт, без НДС | | | | | |
| 1.1 | Заявители с постоянной схемой электроснабжения | |  | | |  |
| 1.1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | 99,44 | | | 100,09 |
| 1.1.2 | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 351,38 | | | 353,67 |
| 1.2 | Заявители с временной схемой электроснабжения | |  | | |  |
| 1.2.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | 37,97 | | | 35,65 |
| 1.2.2 | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 134,24 | | | 126,05 |
| 2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности С2 (руб./кВт без НДС), в том числе: \*\*\*\* | | | | | |
| 2.1 | На уровне напряжения 0,4 кВ | | 7 041,18 | | 7 435,24 | |
| 2.2 | На уровне напряжения 6 (20) кВ | | 6 439,66 | | 15 757,23 | |
| 3 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности линий С3 (руб./км без НДС), в том числе: \*\*\*\* | | | | | |
| 3.1 | На уровне напряжения 0,4 кВ | | 2 441,90 |  | | |
| 3.2 | На уровне напряжения 6 (20) кВ | | 4 708,87 | 629,64 | | |
| 4 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С4, руб./шт. без НДС, в том числе: \*\* | | | | | |
| 4.1 | Строительство распределительных пунктов (1 ячейка КСО с вакуумным выключателем ВВ/TEL) | 6/20 кВ | - | 85,10 | | |
| 4.2 | Строительство реклоузеров (РВА/TEL-10-12,5/630) | 6/20 кВ | 1 241,33 | 3 039,36 | | |
| 5 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) на уровне напряжения до 35 кВ С45 руб./шт. без НДС, в том числе: \*\*\* | | | | | |
| 5.1 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью до 25 кВА включительно | 6/20 кВ | 17 834,24 | 16 693,10 | | |
| 5.2 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6/20 кВ | 7 074,16 | 8 584,37 | | |
| 5.3 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 6/20 кВ | 3 591,93 | 2 867,96 | | |
| 5. | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 6/20 кВ | 2 237,39 | 1 316,50 | | |
| 5.5 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 6/20 кВ | 1 315,96 | 1 224,19 | | |
| 5.6 | Строительство однотрансформаторных КТПН мощностью свыше 1000 кВА | 6/20 кВ | 1 303,62 | 1 303,62 | | |

\* Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании установленных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании установленных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

\*\* Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) выполняется для деления электрической сети Заявителя и обеспечения селективности работы защит, обеспечения категории надежности электроснабжения электроустановок Заявителя, а также для обеспечения нескольких точек присоединения Заявителю.

\*\*\* Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ требуется в случае обеспечения Заявителя уровнем напряжения, равным указанному в заявке, а также при необходимости обеспечения нескольких точек присоединения.

\*\*\*\* Если при технологическом присоединении в соответствии с техническими условиями выполняется строительство нескольких кабельных линий (КЛ) или воздушных линий (ВЛ), прокладываемых параллельно, ставка за единицу максимальной мощности умножается на количество КЛ или ВЛ.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение № 4

к приказу Региональной службы

по тарифам и ценообразованию Забайкальского края

от 27 декабря 2019 года № 659-НПА

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Выпадающие доходы, тыс. рублей |
| 1 | Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» | 220 525,98 |
| 2 | Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» | 1 374,84 |
| 3 | Забайкальская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД» | 3 577,26 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_