



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29.11.2022

№ 6-637

город Томск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 29.11.2022 № 40/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 1.
2. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 порядок определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с пунктом 17 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 27.12.2004 № 861, согласно приложению 2.

3. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению 3.

4. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» (С2) на территории Томской области согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» (С3) на территории Томской области согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» (С4) на территории Томской области согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «последней мили», за исключением распределительных трансформаторных подстанций, (С5) на территории Томской области согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С8) согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С1), (С2), (С3), (С4), (С5), (С8), не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Формула платы, установленная пунктом 1 настоящего приказа, стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 3-8 настоящего приказа, ввести в действие с 01.12.2022.

11. Формула платы, установленная пунктом 1, стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 3, 5-9 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2021 № 6-669 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области», не применяются к правоотношениям, возникшим с 01.12.2022.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

1. Плата за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили» следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (С8);

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 (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (С8), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

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) 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» настоящего Приложения, произведения ставки (С4) и количества пунктов секционирования, произведения ставки (С5) и объема максимальной мощности (Ni), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

2. В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

а) расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении 3 к настоящему приказу, определяемые как сумма стандартизированной тарифной ставки (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (С8);

б) расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (С2), (С3), (С4), (С5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

в) расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (С2), (С3), (С4), (С5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2022 № 6-637

Определение размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области в соответствии с пунктом 17 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 27.12.2004 № 861

1. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 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 27.12.2004 № 861 (далее - Правила) и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 4256 рублей (без учета НДС) за 1 кВт.

2. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

3. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от

этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 4256 рублей (без учета НДС) за 1 кВт.

4. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом Томской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств 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 0,4 кВ и ниже 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

5. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

6. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 3 - 5 настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Томской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Томской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Приложение 3 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 29.11.2022 № 6-637

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

(без учета НДС)

| Наименование мероприятий | Размер ставки, руб. за 1 присоединение |
|--|---|
| 1. Для заявителей – указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 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 РФ от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. | |
| 1.1. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С ₁), всего, в том числе: | 13 388,49 |
| 1.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1}) | 3 693,02 |
| 1.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.1}) | 9 695,47 |
| 2. Для заявителей, не указанных в пункте 1 | |
| 2.1. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С ₁), всего, в том числе: | 13 754,30 |
| 2.1.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1}) | 3 693,02 |
| 2.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (С _{1.2.2}) | 10 061,28 |

Приложение 4 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 29.11.2022 № 6-637

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство
 воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом
 присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С2) на территории
 Томской области

(без учета НДС)

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км | |
|----------|---|---|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| 1 | Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная | 386 349 | 1 915 743 |
| 2 | Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная | 585 592 | - |
| 3 | Деревянные опоры, изолированный алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная | 779 068 | - |
| 4 | Деревянные опоры, изолированный алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная | 1 509 337 | - |
| 5 | Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная | 1 215 419 | 2 679 611 |
| 6 | Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная | 1 200 275 | 2 033 151 |
| 7 | Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная | - | 1 237 235 |
| 8 | Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная | 1 051 269 | - |
| 9 | Опоры железобетонные, изолированный | - | 2 519 933 |

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км | |
|----------|--|---|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| | сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная | | |
| 10 | Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепная | 2 863 076 | - |

Приложение 5 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 29.11.2022 № 6-637

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство
 кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом
 присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (СЗ) на территории
 Томской области

(без учета НДС)

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км | |
|----------|---|---|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| 1 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель | 1 568 414 | - |
| 2 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, два кабеля | 2 182 009 | - |
| 3 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель | 2 066 210 | - |
| 4 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля | 2 246 503 | - |
| 5 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, четыре кабеля | 5 283 188 | - |
| 6 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель | 2 457 668 | - |
| 7 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля | 3 656 024 | - |
| 8 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля | 4 669 252 | - |
| 9 | В траншеях, многожильные, с резиновой и | 3 093 293 | - |

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км | |
|----------|--|---|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| | пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель | | |
| 10 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля | 4 041 571 | - |
| 11 | В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля | 5 723 596 | - |
| 12 | В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель | - | 2 664 111 |
| 13 | В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля | - | 2 469 110 |
| 14 | В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель | - | 2 813 441 |
| 15 | В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля | - | 4 273 568 |
| 16 | В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель | 2 390 276 | 3 194 825 |
| 17 | В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля | - | 4 617 283 |
| 18 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель | 6 341 429 | - |
| 19 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель | 6 348 888 | - |

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км | |
|----------|---|---|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| 20 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля | 11 558 741 | - |
| 21 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель | 6 952 607 | - |
| 22 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля | 11 997 376 | - |
| 23 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, четыре кабеля | 25 810 016 | - |
| 24 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель | 6 990 476 | - |
| 25 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля | 13 771 263 | - |
| 26 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, четыре кабеля | 26 678 482 | - |
| 27 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель | - | 6 963 755 |
| 28 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, два кабеля | - | 12 850 251 |

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км | |
|----------|--|---|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| 29 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, один кабель | - | 7 622 050 |
| 30 | Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно, два кабеля | - | 10 975 054 |
| 31 | Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно | 1 569 210 | - |
| 32 | Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 961 056 | - |
| 33 | Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно | 6 766 103 | - |
| 34 | Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 250 квадратных мм включительно | 7 964 856 | - |

Приложение 6 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 29.11.2022 № 6-637

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области

(без учета НДС)

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт. | |
|-------|---|--|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| 1 | Строительство пункта секционирования, реклоузеры, номинальный ток от 500 до 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно | - | 1 731 507 |
| 2 | Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток до 100 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно | 58 510 | - |
| 3 | Строительство пункта секционирования, переключательные пункты, номинальный ток от 100 до 250 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно | 91 579 | - |
| 4 | Строительство пунктов секционирования, комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) Номинальный ток от 200 до 500 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно | - | 1 397 977 |
| 5 | Строительство пунктов секционирования, комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) Номинальный ток от 500 до 1000 А, количество ячеек до 5 ячеек включительно | - | 1 964 518 |
| 6 | Строительство пунктов секционирования, Линейные разъединители, Номинальный ток от 250 до 500 А, количество ячеек до 5 включительно | - | 191 297 |
| 7 | Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный | - | 2 425 509 |

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт. | |
|----------|--|--|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| | ток от 500 до 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно | | |
| 8 | Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно | - | 2 379 370 |
| 9 | Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте от 10 до 15 ячеек включительно | - | 24 162 362 |
| 10 | Строительство пунктов секционирования, распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), Номинальный ток свыше 1000 А, Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте свыше 15 ячеек | - | 45 788 377 |

Приложение 7 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 29.11.2022 № 6-637

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство
 комплектных трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом
 присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории
 Томской области

(без учета НДС)

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт |
|----------|--|--|
| | | Напряжение 1-20 кВ |
| 1 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 15 650 |
| 2 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 9 036 |
| 3 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 4 018 |
| 4 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ шкафного или киоскового, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 6 508 |
| 5 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 4 528 |
| 6 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных | 3 366 |

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт |
|----------|--|--|
| | | Напряжение 1-20 кВ |
| | трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно | |
| 7 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно | 3 647 |
| 8 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно | 2 245 |
| 9 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 8 468 |
| 10 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно | 5 178 |
| 11 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно | 4 285 |
| 12 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно | 3 766 |
| 13 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная | 3 486 |

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт |
|----------|--|--|
| | | Напряжение 1-20 кВ |
| | мощность от 1000 до 1250 кВА включительно | |
| 14 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1250 до 1600 кВА включительно | 2 720 |
| 15 | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно | 1 621 |

Приложение 8 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2022 № 6-637

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) на территории Томской области

(без учета НДС)

| № п/п | Наименование | Стандартизированная тарифная ставка (С8), руб./точку учета | |
|-------|---|--|--------------------|
| | | Напряжение 0,4 кВ и ниже | Напряжение 1-20 кВ |
| 1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 16 566 | - |
| 2 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 26 450 | - |
| 3 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 35 797 | - |
| 4 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | 230 151 |

Приложение 9 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2022 № 6-637

Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенные посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С1), (С2), (С3), (С4), (С5), (С8), не включаемые в плату за технологическое присоединение, включённые в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год

(без учета НДС)

| № п/п | Наименование | Расходы, тыс. руб. |
|-------|---|--------------------|
| 1 | ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) | 58 495,71 |
| 2 | ООО «Горсети» (ИНН 7017081040) | 37 037,00 |
| 3 | ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) | 5 774,22 |
| 4 | ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) | 107 063,76 |