



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

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 29.11.2022 № 6-637

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 (C_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 ($C_{1.1}$)	3 693,02
1.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, ($C_{1.2.1}$)	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 (C_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 ($C_{1.1}$)	3 693,02
2.1.2. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, ($C_{1.2.2}$)	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