



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27.12.2019

№ 6-785

город Томск

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением 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 29.08.2017 № 1135/17, 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 от 27.12.2019 № 32/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу

4. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 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 согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₄) на территории Томской области согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₅) на территории Томской области согласно Приложению № 8 к настоящему приказу.

9. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно Приложению № 9 к настоящему приказу.

10. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год согласно Приложению № 10 к настоящему приказу.

Начальник Департамента



М.Д. Вагина

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

Размер платы 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 стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), 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), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как стандартизированная тарифная ставка (C_1);

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), 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 27.12.2019 № 6-785

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц Приложения № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

Приложение № 3 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 27.12.2019 № 6-785

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	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (С ₁), всего, в том числе:	11 745,40	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})	3 272,56	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})	8 472,84	

Приложение № 4 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 27.12.2019 № 6-785

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	133,64	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	346,00	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

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

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	258 923
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	528 714	661 363
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	335 418	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	357 840	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	445 826	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	708 946	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	878 088	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 342 334	-
9	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	274 812	-
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	176 145	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	353 103	-
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	930 747	-
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 035 367	1 556 423
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 045 485	2 211 019
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238 419
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 764 991

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	511 104	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	940 713	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 233 592	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	103 583	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	405 778	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	491 198	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 233 054	1 134 618
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 063 522	1 665 318
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 085 729	-
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238 419
12	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	588 330

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 298 253	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 070 612	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 431 349	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 271 418	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 728 398	2 209 859
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 745 210
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 548 782	3 258 030
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3 395 651
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 800 082	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 969 965	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 288 636	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 363 809	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	6 570 753
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 496 733
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 811 185
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 974 959	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 177 982	-

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 395 763	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 756 434	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 576 013	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 873 094	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 938 921
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 679 253	2 065 252
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	7 926 323
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	8 990 708

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

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С _д), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1 346 908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 140 770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 607 384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40 381 391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одноствоечной опоре с одним подкосом)	179 777
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	10 601 981
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14 665 205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 989 479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 052 705

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С _д), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1 346 908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11 140 770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2 607 384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40 381 391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одноствоечной опоре с одним подкосом)	179 777
2	Наименование	Напряжение 35кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	10 601 981
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14 665 205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13 989 479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18 052 705

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

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С _э), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 292
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 455
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 240
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10 078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7 555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 969
20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 446
23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 065

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С _э), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	3 252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 861
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 065

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	88
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 872	654
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	1 782	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	398	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 198	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 913	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 229	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	14 961	-
9	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	26 565	-
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	14 972	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 974	-
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 494	-
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 429	2 291
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 765	7 954
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 610
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	12 178
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 246	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 905	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 824	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 063	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 787	2 395
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 795
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 747	1 888
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 553
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	5 700	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 127	-

11	Горизонтальное наклонное бурение, многожилные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 872	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожилные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 596	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожилные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 238
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожилные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 286
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожилные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 920
16	Прокладка по стене, многожилные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 534	-
17	Прокладка по стене, многожилные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 899	-
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	5 780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 200 кВА включительно	-	10 321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	12 032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13 084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	3 567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	10 292
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 455
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	9 240
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	5 169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	10 078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	7 555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 969
20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 446
23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 065

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	846	-
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 953	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 909	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 294	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 026	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 804	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 751	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5 294	15 661
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 446	4 873
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28 610
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	4 059
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	43 429	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 188	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 652	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 685	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	21 318	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 834
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 198	18 386
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	1 585
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	12 251
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	-	3 252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4 134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 861
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 065

Приложение № 10
к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области
от 27.12.2019 № 6-785

Выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	112 283,57
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	8,85
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	46 850,52
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	36,04
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	269,14
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	3 993,21
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	4 520,83
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	134,34