



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27 декабря 2018 года

№ 791-ЭЭ

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2019 год

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», Правилами 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 27.12.2018 № 94) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ

участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня 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, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения

энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям на территории Новосибирской области максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, согласно приложению № 1.

7. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») согласно приложению № 2;

2) стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 3;

3) стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 4;

4) стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) согласно приложению № 5;

5) стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно приложению № 6;

6) стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно приложению № 7;

8. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

$$P_{ТП} = \left[C_1 + k \cdot \left[\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{БЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4,i}) + \sum_i (C_{5,i}) \cdot N + \sum_i (C_{6,i}) \cdot N \right] \right] \cdot q$$

где:

$P_{ТП}$ - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно, то $q=1$;

В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года:

- если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), нечетный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[0,5 \cdot \prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b) - 1} \left(\frac{I_n}{100} \right) \cdot \left[1 + \frac{I_{0,5 \cdot (a+b)}}{100} \right] \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

- если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), четный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^{0,5 \cdot (a+b) - 0,5} \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

$k = 1$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$k = 0$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

I_n - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на n -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год), (%);

a – 2019 год (год, следующий за годом утверждения платы);
 b - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения;

$L_i^{ВЛ}$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{КЛ}$ суммарная протяженность кабельных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт).

9. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 371 799 409 рублей (без учёта НДС).

10. Утвердить размер выпадающих доходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 714 898 рублей (без учёта НДС).

11. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 714 963 рублей (без учёта НДС).

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям на территории Новосибирской области максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия для постоянной схемы, в том числе:	695	695
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1,1}^{\max N}$) по постоянной схеме	55	55
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1,2}^{\max N}$) по постоянной схеме	640	640
2.	Организационные мероприятия для временной схемы, в том числе:	695	695
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1,1}^{\max N}$) по временной схеме	55	55
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1,2}^{\max N}$) по временной схеме	640	640
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	-	-
3.1.	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ ($C_{2(0,4)}^{\max N}$)	494	494

3.2.	строительство воздушных линий электропередач 6(10) кВ ($C_{2(10)}^{\max N}$)	3 977	3 977
3.3.	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ ($C_{3(0,4)}^{\max N}$)	1 610	1 610
3.4.	строительство кабельных линий электропередач 6(10) кВ ($C_{3(10)}^{\max N}$)	1 932	1 932
3.5.	строительство кабельных линий электропередач 20 кВ ($C_{3(20)}^{\max N}$)	891	891
3.6.	строительство пунктов секционирования 6 кВ ($C_{4(6)}^{\max N}$)	2 268	2 268
3.7.	строительство пунктов секционирования 10 кВ ($C_{4(10)}^{\max N}$)	1 361	1 361
3.8.	строительство пунктов секционирования 20 кВ ($C_{4(20)}^{\max N}$)	3 114	3 114
3.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ ($C_{5(10)}^{\max N}$)	2 859	2 859
3.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 20/0,4 кВ ($C_{5(20)}^{\max N}$)	3 710	3 710
3.11.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6 кВ ($C_{6(6)}^{\max N}$)	2 729	2 729
3.12.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10 кВ ($C_{6(10)}^{\max N}$)	1 637	1 637

Примечания по применению настоящего приложения.

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.12 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения. На одном уровне напряжения тип линии (воздушная или кабельная) определяется наибольшей совокупной длиной участка(ов) преобладающего типа линии.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б»)

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка C_1	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2019 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2019 года без учёта НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	77 911	77 911
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}$)	рублей за 1 присоединение	6 268	6 268
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	рублей за 1 присоединение	71 643	71 643
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для постоянной схемы электроснабжения всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	77 911	77 911
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ($C_{1.1}$)	рублей за 1 присоединение	6 268	6 268
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	рублей за 1 присоединение	71 643	71 643

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2019 года без учета НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2019 года без учета НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	814 327	814 327
1.2.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 001 504	1 001 504
1.3.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	975 177	975 177
1.4.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 452 757	1 452 757
1.5.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 225 200	1 225 200
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	908 024	908 024
2.2.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 252 677	1 252 677
2.3.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 068 688	1 068 688

2.4.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	2 215 127	2 215 127
2.5.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	4 575 918	4 575 918
2.6.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 765 332	1 765 332
2.7.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 901 410	1 901 410
2.8.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	4 376 853	4 376 853

Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2019 года без учета НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2019 года без учета НДС)
1.	На низком уровне напряжения:			
1.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 418 040	1 418 040
1.2.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 878 488	1 878 488
1.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	4 078 786	4 078 786
1.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 356 430	3 356 430
1.5.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 737 253	1 737 253
1.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 977 549	1 977 549
1.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 641 445	2 641 445
1.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	4 782 282	4 782 282
1.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения	рублей за 100 м	883 211	883 211

	(прокола)			
1.10.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 052 105	1 052 105
1.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 327 388	1 327 388
1.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 314 695	1 314 695
1.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	554 868	554 868
1.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 098 652	1 098 652
1.15.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 211 546	1 211 546
1.16.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 328 622	1 328 622
2.	На среднем втором уровне напряжения:			
2.1.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 764 743	1 764 743
2.2.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 999 253	1 999 253
2.3.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 096 161	3 096 161
2.4.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 829 383	3 829 383
2.5.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ	рублей за 1 км	6 720 440	6 720 440

	сечением от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее			
2.6.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	933 851	933 851
2.7.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	823 856	823 856
2.8.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 142 540	1 142 540
2.9.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 546 868	1 546 868
2.10.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 412 872	1 412 872
2.11.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ до 50 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 837 655	2 837 655
2.12.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 50 до 100 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 031 977	3 031 977
2.13.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 223 838	3 223 838
2.14.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 200 до 500 мм ² включительно в одной траншее	рублей за 1 км	9 222 577	9 222 577

Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2019 года без учета НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2019 года без учета НДС)
1.	Строительство распределительного пункта 6 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	13 610 958	13 610 958
2.	Строительство распределительного пункта 10 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	13 610 958	13 610 958
3.	Строительство распределительного пункта 20 кВ без встроенной трансформаторной подстанции	рублей за 1 штуку	62 281 267	62 281 267

Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов в ценах 2019 года без учета НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2019 года без учета НДС)
1.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	рублей за 1 кВт	20 873	20 873
2.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	11 201	11 201
3.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	4 101	4 101
4.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	3 912	3 912
5.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 кВт	2 191	2 191
6.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью свыше 900 кВА	рублей за 1 кВт	1 295	1 295
7.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	14 611	14 611
8.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	15 570	15 570
9.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	7 966	7 966

10.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 кВт	4 464	4 464
11.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 900 кВА	рублей за 1 кВт	14 419	14 419
12.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	рублей за 1 кВт	9 645	9 645
13.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей за 1 кВт	6 007	6 007

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевой организации
на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,i}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2019 года без учета НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2019 года без учета НДС)
1.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	2 729	2 729
2.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	рублей за 1 кВт	1 637	1 637