

## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29 декабря 2017 года

№ 710-ТП

#### 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 2018 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 29.12.2017 № 73) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 года по 31 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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 2018 года по 31 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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.

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 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.

5. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 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.

6. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области согласно приложению № 2.

7. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 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), четный, то:

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

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

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

$k = 1$ , 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), (%);

$a$  - 2018 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);

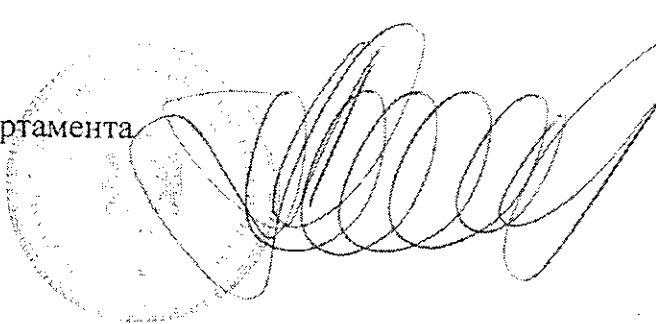
$N$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт).

8. 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 494 037 808 рублей (без учёта НДС).

9. 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 3 262 352 рублей (без учёта НДС).

10. 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 957 210 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 кВт**

№ 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:	650	650
1.1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}^{\max N}$ ) по постоянной схеме	46	46
1.1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}^{\max N}$ ) по постоянной схеме	604	604
1.2.	Организационные мероприятия для временной схемы, в том числе:	650	650
1.2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}^{\max N}$ ) по временной схеме	46	46
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}^{\max N}$ ) по временной схеме	604	604
2.	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:		
2.1.	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ ( $C_{2(0,4)}^{\max N}$ )	449	449
2.2.	строительство воздушных линий электропередач 6(10) кВ ( $C_{2(10)}^{\max N}$ )	3 231	3 231
2.3.	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ ( $C_{3(0,4)}^{\max N}$ )	2 314	2 314
2.4.	строительство кабельных линий электропередач 6(10) кВ ( $C_{3(10)}^{\max N}$ )	2 057	2 057
2.5.	строительство кабельных линий электропередач 20 кВ ( $C_{3(20)}^{\max N}$ )	818	818
2.6.	строительство пунктов секционирования 6 кВ ( $C_{4(6)}^{\max N}$ )	2 175	2 175
2.7.	строительство пунктов секционирования 10 кВ ( $C_{4(10)}^{\max N}$ )	1 305	1 305
2.8.	строительство пунктов секционирования 20 кВ ( $C_{4(20)}^{\max N}$ )	3 582	3 582
2.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ ( $C_{5(10)}^{\max N}$ )	3 255	3 255
2.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) напряжением 20/0,4 кВ ( $C_{5(20)}^{\max N}$ )	3 549	3 549
2.11.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6 кВ ( $C_{6(6)}^{\max N}$ )	2 864	2 864
2.12.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10 кВ ( $C_{6(10)}^{\max N}$ )	1 718	1 718

**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 для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области

Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ на покрытие расходов сетевых организаций на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе 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), 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")	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)
1. Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	74 391	74 391
1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}$ )	рублей за 1 присоединение	5 375	5 375
1.2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}$ )	рублей за 1 присоединение	69 016	69 016
Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ на покрытие расходов сетевых организаций на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических	Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)



	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")			учёта НДС)
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ всего, в том числе:	рублей за 1 присоединение	74 391	74 391
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}$ )	рублей за 1 присоединение	5 375	5 375
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}$ )	рублей за 1 присоединение	69 016	69 016
	<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{2ин}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>	<b>Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>
3.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	739 930	739 930
4.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	815 268	815 268
5.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 164 456	1 164 456
6.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (деревянные опоры)	рублей за 1 км	659 152	659 152
7.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (деревянные опоры)	рублей за 1 км	584 806	584 806
8.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 026 863	1 026 863
9.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	рублей за 1 км	1 245 342	1 245 342

	(железобетонные опоры)			
10.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 427 895	1 427 895
11.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (деревянные опоры)	рублей за 1 км	652 666	652 666
12.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (деревянные опоры)	рублей за 1 км	902 700	902 700
13.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (деревянные опоры)	рублей за 1 км	1 228 997	1 228 997
Стандартизированные тарифные ставки $C_{2cp}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области		Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)
14.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	838 797	838 797
15.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 001 165	1 001 165
16.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 151 056	1 151 056
17.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 266 098	1 266 098
18.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	3 642 240	3 642 240
19.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ со сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (деревянные опоры)	рублей за 1 км	1 580 143	1 580 143

20.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (деревянные опоры)	рублей за 1 км	522 402	522 402
21.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 817 205	1 817 205
22.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	1 735 135	1 735 135
23.	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (железобетонные опоры)	рублей за 1 км	3 930 814	3 930 814
<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{\text{ЭП}}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>	<b>Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>
24.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 399 187	1 399 187
25.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 729 413	1 729 413
26.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 975 624	2 975 624
27.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 894 647	1 894 647
28.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	1 853 440	1 853 440
29.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 182 041	3 182 041
30.	Прокладка многожильной кабельной	рублей за 1 км	2 757 499	2 757 499

	ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее			
31.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	4 977 511	4 977 511
32.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 109 877	1 109 877
33.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 228 571	1 228 571
34.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 262 910	1 262 910
35.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	796 292	796 292
36.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	974 312	974 312
37.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	770 560	770 560
38.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	914 959	914 959
39.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 306 845	1 306 845
<b>Стандартизированные тарифные ставки <math>C_{зсн}</math> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Размер ставки на территории городских населенных</b>	<b>Размер ставки на территориях, не относящихся</b>

области			пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)	к городским населённым пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)
40.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 430 025	2 430 025
41.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 081 967	2 081 967
42.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 888 720	2 888 720
43.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 406 154	3 406 154
44.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	8 497 275	8 497 275
45.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	10 282 091	10 282 091
46.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 979 048	2 979 048
47.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 013 104	1 013 104
48.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	1 064 605	1 064 605
49.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем в бумажной изоляции сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	927 080	927 080
50.	Прокладка одножильной кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем с изоляцией из СПЭ сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	рублей за 100 м	1 279 957	1 279 957

	методом горизонтально направленного бурения (прокола)			
51.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	3 647 643	3 647 643
52.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в одной траншее	рублей за 1 км	2 806 776	2 806 776
53.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в галереях и эстакадах	рублей за 1 км	3 657 597	3 657 597
54.	Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-20 кВ кабелем с изоляцией из СПЭ от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	517 842	517 842
<b>Стандартизированные тарифные ставки С<sub>4,1</sub> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>	<b>Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>
55.	Строительство распределительного пункта 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 штуку	13 048 911	13 048 911
56.	Строительство распределительного пункта 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 штуку	13 048 911	13 048 911
57.	Строительство распределительного пункта 20 кВ с двадцатью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 штуку	71 644 548	71 644 548
<b>Стандартизированные тарифные ставки С<sub>5,1</sub> на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области</b>		<b>Единица измерения</b>	<b>Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>	<b>Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)</b>

				года без учёта НДС)
58.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	Рублей за 1 кВт	20 675	20 675
59.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	Рублей за 1 кВт	10 956	10 956
60.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	Рублей за 1 кВт	3 811	3 811
61.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА	Рублей за 1 кВт	4 909	4 909
62.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	Рублей за 1 кВт	2 902	2 902
63.	Строительство трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	1 246	1 246
64.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	Рублей за 1 кВт	21 977	21 977
65.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	Рублей за 1 кВт	10 787	10 787
66.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	Рублей за 1 кВт	6 899	6 899
67.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	Рублей за 1 кВт	4 153	4 153
68.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ с трансформаторами мощностью свыше 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	9 488	9 488
69.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА	Рублей за 1 кВт	5 759	5 759
70.	Строительство двухтрансформаторной подстанции 20/0,4 кВ с трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА	Рублей за 1 кВт	9 209	9 209

включительно				
Стандартизированные тарифные ставки $C_{6,1}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области		Единица измерения	Размер ставки на территории городских населенных пунктов (в ценах 2018 года без учёта НДС)	Размер ставки на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (в ценах 2018 года без учёта НДС)
71.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	2 864	2 864
72.	Строительство распределительной трансформаторной подстанции 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	1 718	1 718