



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, утверждёнными 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 (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.

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:

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

- если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), нечетный, 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 - 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^{BL} - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

L_i^{KL} - 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 |
| Стандартизированные тарифные ставки $C_{2\text{нпн}}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком 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) |
| 3. | Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с алюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 мм ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² включительно (деревянные опоры) | рублей за 1 км | 1 228 997 | 1 228 997 |
| Стандартизированные тарифные ставки $C_{2сн}$ 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² включительно (железобетонные опоры) | рублей за 1 км | 3 930 814 | 3 930 814 |
| Стандартизированные тарифные ставки $C_{3ин}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком 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) |
| 24. | Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее | рублей за 1 км | 1 399 187 | 1 399 187 |
| 25. | 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 | 1 729 413 | 1 729 413 |
| 26. | 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 | 2 975 624 | 2 975 624 |
| 27. | 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 | 1 894 647 | 1 894 647 |
| 28. | Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в бумажной изоляции сечением до 50 мм ² включительно в одной траншее | рублей за 1 км | 1 853 440 | 1 853 440 |
| 29. | 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 | 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 ² включительно в одной траншее | | | |
| 31. | 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 | 4 977 511 | 4 977 511 |
| 32. | Прокладка многожильной кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем в ПВХ изоляцией сечением до 50 мм ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола) | рублей за 100 м | 1 306 845 | 1 306 845 |
| Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{Зен}}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской | | Единица измерения | Размер ставки на территории городских населенных | Размер ставки на территориях, не относящихся |

| 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² 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 ² включительно методом горизонтально направленного бурения (прокола) | рублей за 100 м | 517 842 | 517 842 |
| Стандартизированные тарифные ставки С_{4,i} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования 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) |
| 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 |
| Стандартизированные тарифные ставки С_{5,i} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных 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) |

| | | | | 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 $C_{6,i}$ 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 |