



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2021

№ 83/___

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29 августа 2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2020 № 68 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом 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.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом 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.

7. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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 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.

8. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении 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), и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 – 9 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

11. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

Министр

Т.В. Кучиц

МТРИЭ

| Обозначение | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности 2022 |
|---------------|------------------|--|------------------------------|--|
| 1 | C1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 15,599.44 |
| 1.1 | C1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 8,350.63 |
| 1.2.1 | C1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 7,248.81 |
| 1.2.2 | C1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 9,136.11 |
| 1 | C1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 17,486.74 |
| 1.1 | C1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 8,350.63 |
| 1.2.1 | C1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 7,248.81 |
| 1.2.2 | C1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 9,136.11 |
| C2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км) | | |
| 1.2.1.1.4.1.1 | C 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 533,466.90 |
| | C 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 721,726.11 |
| 1.2.1.1.4.2.1 | C 2.1.1.4.2.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 675,470.11 |
| 1.2.1.1.4.3.1 | C 2.1.1.4.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 704,102.06 |
| 1.2.1.2.3.1.1 | C 2.1.2.3.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1,349.60 |
| | C 2.1.2.3.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1,299.40 |
| 1.2.1.2.3.2.1 | C 2.1.2.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2,166,235.39 |
| 1.2.3.1.3.1.1 | C 2.3.1.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2,041,255.69 |
| 1.2.3.1.4.1.1 | C 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 827,057.45 |
| | C 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1,473,571.54 |
| 1.2.3.1.4.1.2 | C 2.3.1.4.1.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1,210.64 |
| 1.2.3.1.4.2.1 | C 2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 799,359.59 |
| | C 2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 941,126.38 |

| | | | | | | |
|---------------|---|-------------------------------------|---|-----------|---------------|---|
| 1.2.3.1.4.2.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 1,975,385.11 | 2 |
| | С | город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2 | | | 4,128,861.49 | 2 |
| 1.2.3.1.4.3.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1,283,116.44 | 2 |
| | С | город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1 | | | 1,359,663.42 | 2 |
| 1.2.3.2.3.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 827,775.27 | 2 |
| | С | город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1 | | | 6,476,195.09 | 2 |
| 1.2.3.2.3.2.1 | С | город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 6,940.65 | 2 |
| | С | город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.2.1 | | | 11,147.04 | 2 |
| 1.2.3.2.4.1.1 | С | город, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1,597,554.40 | 2 |
| 1.2.3.2.4.2.1 | С | город, 1-20 кВ 2.3.2.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2,423,209.19 | 2 |
| СЗ | | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км) | | | 3 |
| 1.3.1.1.1.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 14,805,938.57 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1 | | | 1,002,391.95 | 3 |
| 1.3.1.1.1.1.2 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 12,665.12 | 3 |
| 1.3.1.1.1.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3,062,850.56 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | | | 806,122.77 | 3 |
| 1.3.1.1.1.2.3 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 1,062.73 | 3 |
| 1.3.1.1.1.2.4 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 268,756.74 | 3 |
| 1.3.1.1.1.3.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1,432,488.82 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 12,945.33 | 3 |
| 1.3.1.1.1.3.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2,684,031.16 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 13,816.69 | 3 |
| 1.3.1.1.1.3.3 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 105,397.88 | 3 |
| 1.3.1.1.1.3.4 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 67,354.39 | 3 |
| 1.3.1.1.1.4.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,684,150.85 | 3 |
| 1.3.1.1.1.4.5 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 5,857.64 | 3 |
| 1.3.1.1.2.2.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,384,438.34 | 3 |
| 1.3.1.1.2.3.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1,103,315.32 | 3 |
| 1.3.1.1.2.3.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1,362,612.51 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 1,222,043.95 | 3 |
| 1.3.1.2.1.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1,365,708.35 | 3 |
| 1.3.1.2.1.1.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 741,452.20 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1 | | | 3,110,783.69 | 3 |
| 1.3.1.2.1.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1,409,275.61 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | | | 31,900,386.32 | 3 |

| | | | | | |
|---------------|---|-----------------------------------|--|-----------|---------------|
| 1.3.1.2.1.2.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1,964,949.67 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | | | 3,769,277.07 |
| 1.3.1.2.1.2.4 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 4,584,305.99 |
| 1.3.1.2.1.2.5 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 1,870.00 |
| 1.3.1.2.1.3.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,076,139.69 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 2,979,468.83 |
| 1.3.1.2.1.3.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3,482,274.60 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 7,223,820.24 |
| 1.3.1.2.1.3.4 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 2,412,376.50 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 9,843,679.03 |
| 1.3.1.2.1.3.5 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 4,499.51 |
| 1.3.1.2.1.4.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,501,313.94 |
| 1.3.1.2.1.4.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3,075,260.45 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.4 | | | 1,954,487.88 |
| 1.3.1.2.1.4.5 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 10,313.95 |
| 1.3.1.2.2.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 13,178.86 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1 | | | 2,715,060.01 |
| 1.3.1.2.2.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,611,453.93 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | | | 2,173,280.04 |
| 1.3.1.2.2.2.2 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 19,625,156.93 |
| 1.3.1.2.2.3.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3,003,760.64 |
| 1.3.1.2.2.3.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 6,033,631.77 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 2,589,746.96 |
| 1.3.1.2.2.3.3 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 1,131,213.40 |
| 1.3.1.2.2.4.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1,760,171.90 |
| 1.3.2.1.2.3.2 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 1,303,799.55 |
| 1.3.3.2.2.2.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей/км | 3,227.80 |
| 1.3.5.2.2.1.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1 | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей/км | 1,194,195.37 |
| 1.3.6.1.1.2.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 6,763.18 |
| 1.3.6.1.1.3.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 15,374.12 |
| 1.3.6.1.1.3.2 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 21,945.91 |
| 1.3.6.1.1.3.4 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей/км | 19,519.87 |

| | | | | | | |
|---------------|---|-----------------------------------|--|------------|--|------------|
| 1.3.6.1.2.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 3,900,090.31 | 3 |
| 1.3.6.2.1.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 2,320,932.74 | 3 |
| 1.3.6.2.1.1.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 11,666,819.32 | 3 |
| 1.3.6.2.1.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 1,911,344.84 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | | | 4,935,761.06 | 3 |
| 1.3.6.2.1.2.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 2,091,122.31 | 3 |
| 1.3.6.2.1.3.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 2,095,333.16 | 3 |
| 1.3.6.2.1.3.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 2,828,328.02 | 3 |
| | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 40,974,664.78 | 7 |
| 1.3.6.2.1.3.4 | С | город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей/км | 12,175.14 | 3 |
| 1.3.6.2.2.1.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 5,703,279.10 | 3 |
| 1.3.6.2.2.2.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 7,146,118.58 | 3 |
| 1.3.6.2.2.2.2 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 10,549.79 | 3 |
| 1.3.6.2.2.3.1 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 4,837,066.48 | 3 |
| 1.3.6.2.2.3.2 | С | город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 19,956.72 | 3 |
| C4 | | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.) | | | 4 |
| | С | город, 1-20 кВ 1.4.1.5 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 1,131,195.33 | 4 |
| | С | город, 1-20 кВ 1.4.2.4 | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт | 27,498.22 | 4 |
| 1.4.5.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 1.4.3.1 | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 92,820.96 | 4 |
| 1.4.5.4.1 | С | город, 1-20 кВ 1.4.3.1 | | | 139,762.47 | 4 |
| 1.4.6.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 1.4.3.1 | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 111,539.73 | 4 |
| 1.4.6.4.1 | С | город, 1-20 кВ 1.4.3.1 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 706,176.99 | 4 |
| C5 | | | Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | 5 |
| 1.5.1.1.1 | С | город, 10/0,4 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 18,958.90 | 5 |
| 1.5.1.1.2 | С | город, 10/0,4 5.1.1.2 | | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт |
| 1.5.1.2.1 | С | город, 6/0,4 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 0.00 | 5 |
| | С | город, 10/0,4 5.1.2.1 | | | 6,799.69 | 5 |
| 1.5.1.2.2 | С | город, 6/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 0.00 | 5 |
| | С | город, 10/0,4 5.1.2.2 | | | 8,779.37 | 5 |
| 1.5.1.2.3 | С | город, 10/0,4 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 26.19 | 5 |
| 1.5.1.3.1 | С | город, 6/0,4 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью | рублей/кВт | 3,792.36 | 5 |

| | | | | | | |
|----------------|---|--|--|-----------------------|--|------------|
| | С | город, 10/0,4 5.1.2.1 | от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 3,837.21 | 5 |
| 1.5.1.3.2 | С | город, 6/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,306.29 | 5 |
| | С | город, 10/0,4 5.1.2.2 | | | 3,588.12 | 5 |
| 1.5.1.3.3 | С | город, 10/0,4 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 8,545.87 | 5 |
| 1.5.1.4.2 | С | город, 10/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,374.61 | 5 |
| 1.5.1.4.3 | С | город, 6/0,4 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 0.00 | 5 |
| | С | город, 10/0,4 5.1.2.3 | | | 16.33 | 5 |
| 1.5.1.5.2 | С | город, 10/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6,715.17 | 5 |
| 1.5.1.5.3 | С | город, 10/0,4 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 15.01 | 5 |
| 1.5.1.9.3 | С | город, 10/0,4 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 0.00 | 5 |
| 1.5.2.2.2 | С | город, 10/0,4 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 55.74 | 5 |
| | С | город, 10/0,4 5.2.2.2 | | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт |
| 1.5.2.3.3 | С | город, 6/0,4 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 26,408.14 | 5 |
| 1.5.2.4.2 | С | город, 6/0,4 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 0.00 | 5 |
| | С | город, 10/0,4 5.2.2.2 | | | 9,591.17 | 5 |
| 1.5.2.4.3 | С | город, 10/0,4 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 11,084.06 | 5 |
| 1.5.2.5.2 | С | город, 10/0,4 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6,502.12 | 5 |
| 1.5.2.5.3 | С | город, 6/0,4 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 7,392.40 | 5 |
| | С | город, 10/0,4 5.2.2.3 | | | 11,990.31 | 5 |
| 1.5.2.6.3 | С | город, 10/0,4 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5,900.44 | 5 |
| C7 | | | Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | 7 |
| 1.7.1.1 | С | город, 35/6(10) 7.1.1 | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно | рублей/кВт | 41.32 | 7 |
| C8 | | | Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку | | | 8 |
| 1.8.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 3,877.39 | 8 |
| 1.8.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 11,074.91 | 8 |
| 1.8.2.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 25,761.12 | 8 |
| 1.8.2.3 | С | город, 1-20 кВ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 104,106.91 | 8 |
| C2 | | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км) | | | 10 |
| II.2.1.1.4.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 608,062.46 | 10 |
| | С | не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1 | | | 482,952.93 | 10 |
| II.2.1.1.4.2.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 736,078.08 | 10 |
| | С | не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1 | | | 1,185.06 | 10 |
| II.2.1.2.3.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 518,652.47 | 10 |
| II.2.1.2.4.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 833,150.00 | 10 |
| II.2.3.1.4.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 638,390.55 | 10 |
| | С | не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1 | | | 1,389,316.29 | 10 |
| II.2.3.1.4.2.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 685,005.70 | 10 |
| | С | не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1 | | | 978,908.94 | 10 |

| | | | | | | |
|----------------|---|--|--|------------|--------------|----|
| II.2.3.1.4.3.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 751,410.58 | 10 |
| | С | не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1 | | | 943,473.11 | 10 |
| II.2.3.2.3.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 365,569.08 | 10 |
| | С | не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1 | | | 1,177.61 | 10 |
| II.2.3.2.3.2.1 | С | не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 8,744.60 | 10 |
| C3 | | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на II-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км) | | | 11 |
| II.3.1.1.1.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4,113,461.55 | 11 |
| | С | не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1 | | | 9,894,321.14 | 11 |
| II.3.1.1.1.3.1 | С | не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 6,603.99 | 11 |
| II.3.1.2.1.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 169.76 | 11 |
| II.3.1.2.1.2.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1,735.32 | 11 |
| | С | не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | | | 5,646.85 | 11 |
| II.3.1.2.1.3.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,762.17 | 11 |
| II.3.1.2.2.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,099,320.50 | 11 |
| | С | не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1 | | | 1,430,638.32 | 11 |
| II.3.1.2.2.2.1 | С | не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 932,344.06 | 11 |
| II.3.1.2.2.3.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2,255.55 | 11 |
| | С | не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 | | | 1,043,007.68 | 11 |
| C5 | | | Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | | | 13 |
| II.5.1.1.1 | С | не город, 6/0,4 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 0.00 | 13 |
| | С | не город, 10/0,4 5.1.1.1 | | | 20,611.08 | 13 |
| II.5.1.1.2 | С | не город, 10/0,4 5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13,639.94 | 13 |
| II.5.1.2.1 | С | не город, 10/0,4 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 5,217.57 | 13 |
| II.5.1.2.2 | С | не город, 6/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,433.89 | 13 |
| | С | не город, 10/0,4 5.1.2.2 | | | 15,422.48 | 13 |
| II.5.1.3.1 | С | не город, 10/0,4 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 19,908.85 | 13 |
| II.5.1.3.2 | С | не город, 6/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 0.00 | 13 |
| | С | не город, 10/0,4 5.1.2.2 | | | 5,076.38 | 13 |
| II.5.1.4.2 | С | не город, 10/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8,743.37 | 13 |
| II.5.1.5.2 | С | не город, 10/0,4 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,498.83 | 13 |
| II.5.1.5.3 | С | не город, 10/0,4 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 1,408.39 | 13 |
| II.5.2.2.2 | С | не город, 10/0,4 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 55.01 | 13 |
| II.5.2.3.2 | С | не город, 10/0,4 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4,931.90 | 13 |
| II.5.2.4.2 | С | не город, 10/0,4 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10.17 | 13 |
| II.5.2.5.2 | С | не город, 10/0,4 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 31.93 | 13 |

| | | | | | | |
|---------------|---|--|--|-----------------------|--|-----------|
| C8 | | | Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку | | | 16 |
| II.8.1.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | | 7,804.31 |
| II.8.2.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | | 12,884.59 |
| II.8.2.2 | C | не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | | 38,135.11 |
| II.8.2.3 | C | не город, 1-20 кВ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | | 313.59 |
| 1 | | СтахN1 | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | | 535.62 |
| 1.1 | | СтахN1.1 | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | | 253.35 |
| 1.2.1 | | СтахN1.2.1 | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | | 282.27 |
| 1.2.2 | | СтахN1.2.2 | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей/кВт | | 267.87 |
| C2 | | | Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт) | | | 19 |
| 1.2.1.1.4.1.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 4,627.50 |
| | C | город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.1.1 | | | | 7,630.25 |
| 1.2.1.1.4.2.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.max N 2.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 6,200.09 |
| 1.2.1.1.4.3.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 50,225.95 |
| 1.2.1.2.3.1.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 33.29 |
| | C | город, 1-20 кВ max N 2.1.2.3.1.1 | | | | 1.56 |
| 1.2.1.2.3.2.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.2.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 46,419.33 |
| 1.2.3.1.3.1.1 | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 4,728.02 |
| 1.2.3.1.4.1.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 5,683.11 |
| | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1 | | | | 6,476.29 |
| 1.2.3.1.4.1.2 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/кВт | | 6.27 |
| 1.2.3.1.4.2.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 4,601.90 |
| | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1 | | | | 1,825.69 |
| 1.2.3.1.4.2.2 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/кВт | | 4,914.37 |
| | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.2 | | | | 703.44 |
| 1.2.3.1.4.3.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 2,830.91 |
| | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1 | | | | 8,631.80 |
| 1.2.3.2.3.1.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.max N 2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 3,716.18 |
| | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.max N 2.3.1.1 | | | | 4,905.05 |
| 1.2.3.2.3.2.1 | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.max N 2.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 0.00 |
| 1.2.3.2.4.1.1 | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.2.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 2,440.40 |
| 1.2.3.2.4.2.1 | C | город, 1-20 кВ max N 2.3.2.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | | 256.55 |

| | | | | | | |
|---------------|---|---|---|------------|--|------------|
| C3 | | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/кВт.) | | | 20 |
| 1.3.1.1.1.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 19,019.94 |
| 1.3.1.1.1.2 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1 | | | | 1,944.76 |
| 1.3.1.1.1.2 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 0.00 |
| 1.3.1.1.1.2.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 7,146.65 |
| 1.3.1.1.1.2.3 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | | | | 826.69 |
| 1.3.1.1.1.2.4 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 1,344.31 |
| 1.3.1.1.1.3.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 1,698.38 |
| 1.3.1.1.1.3.2 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | | 41.04 |
| 1.3.1.1.1.3.2 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 1,803.67 |
| 1.3.1.1.1.3.3 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | | 6.04 |
| 1.3.1.1.1.3.4 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 1.73 |
| 1.3.1.1.1.4.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 11.76 |
| 1.3.1.1.1.4.5 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.4 | | | | 11.76 |
| 1.3.1.1.2.2.1 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 1,149.00 |
| 1.3.1.1.2.3.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 3,041.77 |
| 1.3.1.1.2.3.2 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 891.38 |
| 1.3.1.1.2.3.2 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | | 9,562.07 |
| 1.3.1.2.1.1.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 2,292.25 |
| 1.3.1.2.1.1.2 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 1,416.19 |
| 1.3.1.2.1.2.1 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | | | | 3,110.78 |
| 1.3.1.2.1.2.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 2,833.15 |
| 1.3.1.2.1.2.2 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | | | | 14,506.60 |
| 1.3.1.2.1.2.2 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 1,877.39 |
| 1.3.1.2.1.2.4 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | | | | 5,265.22 |
| 1.3.1.2.1.2.5 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 1,226.85 |
| 1.3.1.2.1.3.1 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/кВт | | 572.96 |
| 1.3.1.2.1.3.1 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | | 2,296.83 |
| 1.3.1.2.1.3.2 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | | 2,995.95 |
| 1.3.1.2.1.3.2 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | | 4,027.96 |
| 1.3.1.2.1.3.4 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 11,037.93 |
| 1.3.1.2.1.3.4 | C | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | | 155,758.29 |
| 1.3.1.2.1.3.4 | C | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/кВт | | 2,659.07 |

| | | | | | | |
|---------------|---|---|--|------------|-----------|----|
| 1.3.6.2.1.3.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 1,211.51 | 20 |
| 1.3.6.2.1.3.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 1,274.10 | 20 |
| | С | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | 7,102.28 | 20 |
| 1.3.6.2.1.3.4 | С | город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей/кВт | 3.25 | 20 |
| 1.3.6.2.2.1.1 | С | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 3,997.18 | 20 |
| 1.3.6.2.2.2.1 | С | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 23,159.38 | 20 |
| 1.3.6.2.2.2.2 | С | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 27.27 | 20 |
| 1.3.6.2.2.3.1 | С | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/кВт | 4,451.58 | 20 |
| 1.3.6.2.2.3.2 | С | город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/кВт | 11.25 | 20 |
| C4 | | | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/кВт.) | | | 21 |
| | С | город, 1-20 кВ max N 4.1.5 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 2,098.69 | 21 |
| | С | город, 1-20 кВ max N 4.2.4 | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/кВт | 188.67 | 21 |
| 1.4.5.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже max N 4.3.1 | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/кВт | 1,687.65 | 21 |
| 1.4.5.4.1 | С | город, 1-20 кВ max N 4.3.1 | | рублей/кВт | 931.75 | 21 |
| 1.4.6.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже max N 4.3.1 | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/кВт | 1,115.40 | 21 |
| 1.4.6.4.1 | С | город, 1-20 кВ max N 4.3.1 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/кВт | 2,353.92 | 21 |
| C5 | | | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт.) | | | 22 |
| 1.5.1.1.1 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 18,958.90 | 22 |
| 1.5.1.1.2 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.1.2 | | рублей/кВт | 3,449.29 | 22 |
| 1.5.1.2.1 | С | город, 6/0,4 max N 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 0.00 | 22 |
| | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.1 | | рублей/кВт | 6,799.69 | 22 |
| 1.5.1.2.2 | С | город, 6/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 0.00 | 22 |
| | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | | рублей/кВт | 8,779.37 | 22 |
| 1.5.1.2.3 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 26.19 | 22 |
| 1.5.1.3.1 | С | город, 6/0,4 max N 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 3,792.36 | 22 |
| | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.1 | | рублей/кВт | 3,837.21 | 22 |
| 1.5.1.3.2 | С | город, 6/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,306.29 | 22 |
| | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | | рублей/кВт | 3,588.12 | 22 |
| 1.5.1.3.3 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 8,545.87 | 22 |

| | | | | | | |
|----------------|---|---|---|------------|--------------|----|
| 1.5.1.4.2 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,374.61 | 22 |
| 1.5.1.4.3 | С | город, 6/0,4 max N 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 0.00 | 22 |
| | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.3 | | | 16.33 | 22 |
| 1.5.1.5.2 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6,715.17 | 22 |
| 1.5.1.5.3 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 15.01 | 22 |
| 1.5.1.9.3 | С | город, 10/0,4 max N 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 0.00 | 22 |
| 1.5.2.3.2 | С | город, 10/0,4 max N 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13,400.13 | 22 |
| 1.5.2.3.3 | С | город, 6/0,4 max N 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 26,408.14 | 22 |
| 1.5.2.4.2 | С | город, 6/0,4 max N 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 0.00 | 22 |
| | С | город, 10/0,4 max N 5.2.2.2 | | | 9,591.17 | 22 |
| 1.5.2.4.3 | С | город, 10/0,4 max N 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 11,084.06 | 22 |
| 1.5.2.5.2 | С | город, 10/0,4 max N 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6,502.12 | 22 |
| 1.5.2.5.3 | С | город, 6/0,4 max N 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 7,392.40 | 22 |
| | С | город, 10/0,4 max N 5.2.2.3 | | | 11,990.31 | 22 |
| 1.5.2.6.3 | С | город, 10/0,4 max N 5.2.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5,900.44 | 22 |
| С8 | | | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт.) | | | 24 |
| 1.8.1.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 953.31 | 24 |
| 1.8.2.1 | С | город, 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 705.25 | 24 |
| 1.8.2.2 | С | город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 158.01 | 24 |
| 1.8.2.3 | С | город, 1-20 кВ max N 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 205.76 | 24 |
| С2 | | | Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт) | | | 26 |
| II.2.1.1.4.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 5,634.46 | 26 |
| | С | не город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.1.1 | | | 11,916.63 | 26 |
| II.2.1.1.4.2.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4. max N 2.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 5,827.39 | 26 |
| | С | не город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4. max N 2.1 | | | 0.79 | 26 |
| II.2.1.2.3.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 8,638.45 | 26 |
| II.2.1.2.4.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 25,133.36 | 26 |
| II.2.3.1.4.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 4,937.85 | 26 |
| | С | не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1 | | | 13,427.73 | 26 |
| II.2.3.1.4.2.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 6,958.61 | 26 |
| | С | не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1 | | | 53,626.96 | 26 |
| II.2.3.1.4.3.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 898.03 | 26 |
| | С | не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1 | | | 1,248,529.41 | 26 |
| II.2.3.2.3.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3. max N 2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 1,474.38 | 26 |
| | С | не город, 1-20 кВ max N 2.3. max N 2.3.1.1 | | | 57.95 | 26 |

| | | | | | | |
|----------------|---|---|---|------------|-----------|----|
| II.2.3.2.3.2.1 | C | не город, 1-20 кВ max N 2.3. max N 2.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 124.17 | 26 |
| C3 | | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/кВт.) | | | 27 |
| II.3.1.1.1.1.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 32,450.64 | 27 |
| II.3.1.1.1.3.1 | C | не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1 | | | 4,381.77 | 27 |
| II.3.1.2.1.1.1 | C | не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 0.20 | 27 |
| II.3.1.2.1.1.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 0.00 | 27 |
| II.3.1.2.1.2.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 7.89 | 27 |
| II.3.1.2.1.3.1 | C | не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | | | 3.05 | 27 |
| II.3.1.2.1.3.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 5.20 | 27 |
| II.3.1.2.2.1.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 17,004.50 | 27 |
| II.3.1.2.2.1.1 | C | не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1 | | | 16,918.56 | 27 |
| II.3.1.2.2.2.1 | C | не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 3,388.22 | 27 |
| II.3.1.2.2.3.1 | C | не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 5.34 | 27 |
| II.3.1.2.2.3.1 | C | не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3 | | | 3,797.45 | 27 |
| C4 | | | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на I-м уровне напряжения (руб/кВт.) | | | 28 |
| C5 | | | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт.) | | | 29 |
| II.5.1.1.1 | C | не город, 6/0,4 max N 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 0.00 | 29 |
| II.5.1.1.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.1.1 | | | 20,611.08 | 29 |
| II.5.1.1.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13,639.94 | 29 |
| II.5.1.2.1 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 5,217.57 | 29 |
| II.5.1.2.2 | C | не город, 6/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,433.89 | 29 |
| II.5.1.2.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | | | 15,422.48 | 29 |
| II.5.1.3.1 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 19,908.85 | 29 |
| II.5.1.3.2 | C | не город, 6/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 0.00 | 29 |
| II.5.1.3.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | | | 5,076.38 | 29 |
| II.5.1.4.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8,743.37 | 29 |
| II.5.1.5.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2,498.83 | 29 |
| II.5.1.5.3 | C | не город, 10/0,4 max N 5.1.2.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 1,408.39 | 29 |
| II.5.2.2.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 55.01 | 29 |
| II.5.2.3.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4,931.90 | 29 |
| II.5.2.4.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10.17 | 29 |
| II.5.2.5.2 | C | не город, 10/0,4 max N 5.2.2.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 31.93 | 29 |
| C8 | | | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт.) | | | 31 |

| | | | | | | |
|---------|---|---|--|------------|----------|----|
| П.8.1.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таб N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1,216.44 | 31 |
| П.8.2.1 | С | не город, 0,4 кВ и ниже таб N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 973.05 | 31 |
| П.8.2.2 | С | не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таб N 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 442.28 | 31 |
| П.8.2.3 | С | не город, 1-20 кВ таб N 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 0.23 | 31 |