



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

21.12.2021 № 453-ТР

**Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок, ставок за единицу
максимальной мощности на уровне
напряжения 20 кВ и менее
и мощности менее 670 кВт,
и формул платы за технологическое
присоединение для расчета платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций на территории
города Москвы на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями

по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21 декабря 2021 г. № ДПР-П-21.12-1/21 **приказываю:**

1. Установить с 01 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) (приложение № 1).

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (приложение № 2).

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 3).

2. Признать утратившими силу:

2.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23 декабря 2020 г. № 417-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной

мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2021 год».

2.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 18 января 2021 г. № 5-ТР «О внесении изменений в некоторые приказы Департамента».

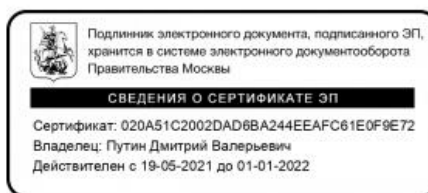
2.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02 марта 2021 г. № 19-ТР «О внесении изменений в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР».

2.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 04 августа 2021 г. № 69-ТР «О внесении изменений в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР».

2.5. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 02 сентября 2021 г. № 80-ТР «О внесении изменений в приказ от 23.12.2020 № 417-ТР».

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 г.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 21.12.2021 № 453-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым
организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.)**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение (без учета НДС) | Единица измерения |
|--------|-------------|--|--|------------------------------|
| 1. | C_1 | 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 | $C_{1.1} + C_{1.2.1}$ ($C_{1.2.2}$) | рублей за одно присоединение |
| 1.1. | $C_{1.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 13 441,20 | рублей за одно присоединение |
| 1.2.1. | $C_{1.2.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункте 24 Методических указаний № 1135/17 | 5 491,79 | рублей за одно присоединение |
| 1.2.2. | $C_{1.2.2}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункте 24 Методических указаний № 1135/17 | 19 907,75 | рублей за одно присоединение |

| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | | |
|--|---|----------------------------------|--|--------------|-----------|
| I.2.2.1.4.1.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 2.1.4.1.1 | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 925 923,72 | рублей/км |
| | С | город 1–20 кВ 2.1.4.1.1 | | - | |
| I.2.3.1.3.1.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 674 312,80 | рублей/км |
| | С | город 1–20 кВ 3.1.3.1.1 | | 3 008 694,17 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.3.1.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.3.1.1 | | - | |
| I.2.3.1.3.2.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 1 337 756,52 | рублей/км |
| | С | город 1–20 кВ 3.1.3.2.1 | | 3 253 545,67 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.3.2.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.3.2.1 | | - | |
| I.2.3.1.4.1.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 853 501,96 | рублей/км |
| | С | город 1–20 кВ 3.1.4.1.1 | | 2 695 690,52 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.4.1.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.4.1.1 | | - | |
| I.2.3.1.4.2.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 1 890 688,00 | рублей/км |
| | С | город 1–20 кВ 3.1.4.2.1 | | 3 239 773,06 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.4.2.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.4.2.1 | | - | |
| I.2.3.1.4.2.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | - | рублей/км |
| | С | город 1–20 кВ 3.1.4.2.2 | | 4 052 639,75 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.4.2.2 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.4.2.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|--|--------------|-----------|
| I.2.3.1.4.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 1 840 837,62 | рублей/км |
| | С город 1–20 кВ 3.1.4.3.1 | | 3 398 285,47 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.4.3.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.4.3.1 | | - | |
| I.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 | 3 105 137,00 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.1.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.1.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 291 307,32 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1 | | 4 545 252,46 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 459 903,45 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.2.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2 | | - | |
| I.3.1.1.1.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 789 081,85 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.1 | | 4 219 151,50 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|---|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 863 715,10 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2 | | 8 027 129,56 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2 | | 8 329 839,71 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2 | | - | |
| I.3.1.1.1.3.3. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 5 527 610,17 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.3 | | 10 757 876,75 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.3 | | - | |
| I.3.1.1.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.4 | 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/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.4 | | 14 703 138,26 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4 | | 13 710 959,64 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4 | | - | |
| I.3.1.1.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 4 053 153,22 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1 | | 4 739 312,07 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1 | | 6 219 050,22 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1 | | - | |

| | | | | | |
|----------------|---|------------------------------------|---|---------------|-----------|
| I.3.1.1.1.4.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 5 058 378,58 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2 | | 7 986 816,38 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2 | | 9 572 992,77 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2 | | - | |
| I.3.1.1.1.4.3. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 6 574 150,63 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.3 | | 12 026 434,07 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.3 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.3 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3 | | - | |
| I.3.1.1.1.4.4. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 8 992 262,58 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4 | | 15 528 162,42 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4 | | 18 343 176,78 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4 | | - | |
| I.3.1.1.1.4.5. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.5 | 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 |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.5 | | 6 608 859,35 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.5 | | 6 918 947,45 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.5 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.5 | | - | |
| I.3.1.1.1.5.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1 | | 4 756 565,71 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.1.5.1 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|--|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.6.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.6.1 | | 4 724 513,33 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.6.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.6.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.7.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.1 | | 7 786 170,00 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1 | | 8 905 027,99 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.7.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.2 | | 10 795 885,92 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.2 | | 13 241 799,92 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2 | | - | |
| I.3.1.1.1.7.3. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.3 | | 18 877 370,12 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.3 | | - | |

| | | | | | |
|----------------|---|------------------------------------|---|---------------|-----------|
| I.3.1.1.1.7.4. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.1.7.4 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.4 | | 25 208 942,92 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.4 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.4 | | - | |
| I.3.1.1.1.8.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.1.8.2 | | 11 060 520,90 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.1.8.2 | | 18 236 600,31 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2 | | - | |
| I.3.1.1.2.2.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.2.2.1 | | 2 970 278,88 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.2.2.1 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1 | | - | |
| I.3.1.1.2.4.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.1.2.4.1 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.1.2.4.1 | | 8 760 362,96 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.4.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.1.2.4.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.1.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 712 250,36 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.1 | | - | |

| | | | | |
|----------------|--------------------------------------|---|--------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.1.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 3 283 317,18 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.1.3. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 4 855 998,61 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.3 | | - | |
| I.3.1.2.1.1.4. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 5 382 822,61 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4 | | - | |
| I.3.1.2.1.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 670 558,38 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1 | | - | |

| | | | | | |
|----------------|---|------------------------------------|---|--------------|-----------|
| I.3.1.2.1.2.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 038 909,83 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.2 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.2 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.2 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.2.3. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 5 435 947,65 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.3 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.3 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.3 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.3 | | - | |
| I.3.1.2.1.2.4. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 6 069 864,34 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.4 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.4 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.4 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4 | | - | |
| I.3.1.2.1.2.5. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5 | 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 | 6 379 708,20 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.5 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.2.5 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 4 134 776,71 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1 | | 4 151 357,87 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1 | | - | |

| | | | | |
|----------------|--------------------------------------|--|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 266 083,74 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2 | | 6 332 291,16 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.3. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 4 908 865,26 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.4 | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 6 229 475,46 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4 | | 12 827 410,03 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.5. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5 | 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 | 7 453 179,75 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5 | | - | |

| | | | | | |
|----------------|---|------------------------------------|--|---------------|-----------|
| I.3.1.2.1.4.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 4 229 856,89 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.1 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 295 124,86 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2 | | 6 955 919,70 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.2 | | 10 097 107,94 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.3. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 6 643 580,74 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.3 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.3 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.4. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 7 465 933,65 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.4 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.4 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.5. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5 | 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 | 11 753 703,29 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.5 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.5 | | - | |

| | | | | |
|----------------|--------------------------------------|---|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5 | | - | |
| I.3.1.2.1.5.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 740 909,87 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.5.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.5.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.5.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.5.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.7.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.7.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.7.1 | | 8 909 014,07 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.7.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.7.2 | | 16 209 605,46 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.7.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.9.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.9.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода более 800 квадратных мм с двумя кабелями в траншее | 4 140 785,79 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.1.9.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.1.9.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.9.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.9.2 | | - | |

| | | | | | |
|----------------|---|------------------------------------|---|--------------|-----------|
| I.3.1.2.2.1.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.2.1.1 | | 1 797 329,93 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.2.1.1 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.1.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.2.1.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.2.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1 799 484,76 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1 | | 3 345 234,72 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.2.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.2.2.2 | | 4 187 305,96 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.2.2.2 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.2 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.2 | | - | |
| I.3.1.2.2.3.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 105 696,04 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1 | | 4 883 774,71 | |
| | С | город 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.3.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 3 927 179,69 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2 | | 8 075 672,18 | |

| | | | | |
|----------------|---|---|--------------|-----------|
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2 | | - | |
| I.3.1.2.2.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1 | | 4 960 127,24 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2 | | 9 402 573,57 | |
| | С город 15–20 кВ 3.1.2.2.4.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2 | | - | |
| I.3.3.1.1.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.1 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | 3 274 910,01 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.3.1.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.3.1.1.1.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1 | | - | |
| I.3.3.2.1.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | 4 076 844,76 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1 | | - | |

| | | | | |
|----------------|--------------------------------------|---|---------------|-----------|
| | С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1 | | - | |
| I.3.4.1.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.3.2 | | 7 598 534,94 | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.3.2 | | 8 466 177,03 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.2 | | - | |
| I.3.4.1.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.4 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.3.4 | | 11 667 282,82 | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.3.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.4 | | - | |
| I.3.4.1.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.1 | | 3 153 341,43 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.1 | | - | |
| I.3.4.1.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.2 | | 8 278 044,52 | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.2 | | 10 216 794,88 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2 | | - | |
| I.3.4.1.1.4.4. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.4 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой | - | рублей/км |

| | | | | |
|----------------|---|--|---------------|-----------|
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.4.4 | или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе | 14 385 516,38 | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.4 | | - | |
| I.3.4.1.1.6.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.6.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.6.2 | | 8 445 972,60 | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.6.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.6.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.6.2 | | - | |
| I.3.4.1.1.7.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.7.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.7.1 | | 8 966 898,45 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1 | | - | |
| I.3.4.1.1.7.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.1.1.7.2 | | 10 292 647,37 | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.1.1.7.2 | | 10 326 726,65 | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2 | | - | |
| I.3.4.2.1.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.1.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 3 731 663,98 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.2.1.1.1 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|---|--------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.1.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 3 442 117,46 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.2.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | 4 673 793,90 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.2.2 | | - | |
| I.3.4.2.1.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 4 116 627,11 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | 5 227 294,02 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|---|---------------|-----------|
| I.3.4.2.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 4 292 844,75 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | 5 561 575,99 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.4.2.1.4.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.4.2.1.4.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.4.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.2 | | - | |
| I.3.5.2.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.2 | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | 3 599 821,25 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 3.5.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 3.5.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 3.5.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 3.5.2.1.3.2 | | - | |
| I.3.6.1.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.3.2 | кабельные линии прокладываемые путем 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 |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.3.2 | | 32 523 362,97 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.3.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.3.2 | | - | |
| I.3.6.1.1.3.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.3.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 44 493 009,48 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.3.3 | | 47 613 276,68 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.3.3 | | 45 474 060,57 | |

| | | | | |
|----------------|---------------------------------------|--|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.3.3 | | - | |
| I.3.6.1.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.3.4 | кабельные линии прокладываемые путем 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 |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.3.4 | | 62 206 713,10 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.3.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.3.4 | | - | |
| I.3.6.1.1.3.5. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.3.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.3.5 | | 77 453 390,36 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.3.5 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.3.5 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.3.5 | | - | |
| I.3.6.1.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.4.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 15 433 576,30 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.4.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.4.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.4.1 | | - | |
| I.3.6.1.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.4.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.4.2 | | 35 405 111,65 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.4.2 | | 39 736 771,15 | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.4.2 | | - | |

| | | | | | |
|----------------|---|----------------------------------|--|---------------|-----------|
| I.3.6.1.1.4.3. | С | город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.4.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 25 302 104,87 | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 6.1.1.4.3 | | 43 622 931,24 | |
| | С | город 15–20 кВ 6.1.1.4.3 | | 44 675 826,21 | |
| | С | город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.3 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 6.1.1.4.3 | | - | |
| I.3.6.1.1.4.5. | С | город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.4.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 6.1.1.4.5 | | 77 595 119,27 | |
| | С | город 15–20 кВ 6.1.1.4.5 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 6.1.1.4.5 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 6.1.1.4.5 | | - | |
| I.3.6.1.1.5.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.5.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 6.1.1.5.2 | | 39 899 649,63 | |
| | С | город 15–20 кВ 6.1.1.5.2 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 6.1.1.5.2 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 6.1.1.5.2 | | - | |
| I.3.6.1.1.7.1. | С | город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 6.1.1.7.1 | | 33 283 518,50 | |
| | С | город 15–20 кВ 6.1.1.7.1 | | - | |
| | С | город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.1 | | - | |
| | С | город 110 кВ и выше 6.1.1.7.1 | | - | |
| I.3.6.1.1.7.2. | С | город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С | город 1–10 кВ 6.1.1.7.2 | | 51 729 341,73 | |
| | С | город 15–20 кВ 6.1.1.7.2 | | 51 773 965,86 | |

| | | | | |
|----------------|------------------------------------|--|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.2 | | - | |
| I.3.6.1.1.7.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 41 635 001,90 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.7.3 | | 54 993 900,41 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.7.3 | | 55 203 449,34 | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.3 | | - | |
| I.3.6.1.1.7.4. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.4 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.7.4 | | 75 142 445,64 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.7.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.4 | | - | |
| I.3.6.1.1.7.5. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.7.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.7.5 | | 78 240 370,35 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.7.5 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.7.5 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.7.5 | | - | |
| I.3.6.1.1.8.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.8.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.8.2 | | 67 528 067,10 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.8.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.8.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.8.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---------------------------------------|---|---------------|-----------|
| I.3.6.1.1.8.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.1.8.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.1.8.3 | | 76 714 614,24 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.1.8.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.1.8.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.1.8.3 | | - | |
| I.3.6.1.2.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.1.2.2.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.1.2.2.2 | | 3 687 359,46 | |
| | С город 15–20 кВ 6.1.2.2.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.1.2.2.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.1.2.2.2 | | - | |
| I.3.6.2.1.1.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 18 925 333,63 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.1.2 | | - | |
| I.3.6.2.1.1.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 31 650 992,49 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.1.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.1.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.1.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.1.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.2.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 26 261 757,36 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.2.1 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---------------------------------------|--|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.2.1 | | - | |
| I.3.6.2.1.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.2.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 34 283 752,66 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.2.2 | | - | |
| I.3.6.2.1.2.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.2.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 40 756 991,07 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.2.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.2.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.2.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.2.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.3.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 13 404 934,59 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.3.1 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.3.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 29 201 139,07 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.3.2 | | 36 648 273,49 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.3.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|------------------------------------|---|---------------|-----------|
| I.3.6.2.1.3.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.3.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 50 072 445,69 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.3.3 | | 46 255 071,93 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.3.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.3.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.3.4 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | 53 292 705,47 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.3.4 | | 46 786 671,80 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.3.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.3.4 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.5. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.3.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | 74 554 585,33 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.3.5 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.4.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 23 507 416,04 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.1 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.4.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 35 381 325,67 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.4.2 | | 35 047 152,41 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.4.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---------------------------------------|---|---------------|-----------|
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.2 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.4.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 45 611 114,17 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.4.3 | | 47 253 007,96 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.4.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.4. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.4.4 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | 54 546 865,04 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.4.4 | | 47 256 993,01 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.4.4 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.4 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.5. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.4.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | 55 003 245,27 | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.4.5 | | 77 363 586,30 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.4.5 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.4.5 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.4.5 | | - | |
| I.3.6.2.1.7.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.1.7.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.1.7.2 | | 51 053 865,75 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.1.7.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.1.7.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.1.7.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---------------------------------------|--|---------------|------------|
| I.3.6.2.2.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.2.2.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.2.2.1 | | 4 115 137,04 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.2.2.1 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.2.2.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.2.2.1 | | - | |
| I.3.6.2.2.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.2.2.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.2.2.2 | | 5 550 924,58 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.2.2.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.2.2.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.2.2.2 | | - | |
| I.3.6.2.2.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.2.4.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.2.4.2 | | 32 702 908,29 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.2.4.2 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.2.4.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.2.4.2 | | - | |
| I.3.6.2.2.4.3. | С город 0,4 кВ и ниже 6.2.2.4.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | - | рублей/км |
| | С город 1–10 кВ 6.2.2.4.3 | | 46 891 793,43 | |
| | С город 15–20 кВ 6.2.2.4.3 | | - | |
| | С город 27,5–60 кВ 6.2.2.4.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше 6.2.2.4.3 | | - | |
| I.4.1.4. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.1.4 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.1.4 | | 1 722 897,67 | |

| | | | | |
|------------|---------------------------------------|---|--------------|------------|
| | С город 35 кВ I.4.1.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.1.4 | | - | |
| I.4.2.3. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.2.3 | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | - | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.2.3 | | 36 696,27 | |
| | С город 35 кВ I.4.2.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.2.3 | | - | |
| I.4.4.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.1.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 23 232,01 | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.1.1 | | - | |
| | С город 35 кВ I.4.4.1.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.1.1 | | - | |
| I.4.4.1.3. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.1.3 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | 31 700,55 | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.1.3 | | - | |
| | С город 35 кВ I.4.4.1.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.1.3 | | - | |
| I.4.4.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.2.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 40 752,08 | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.2.1 | | - | |
| | С город 35 кВ I.4.4.2.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.2.1 | | - | |
| I.4.4.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.4.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | - | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.4.1 | | 4 947 940,27 | |
| | С город 35 кВ I.4.4.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.4.1 | | - | |

| | | | | |
|------------|---------------------------------------|--|---------------|------------|
| I.4.4.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.4.2 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | - | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.4.2 | | 11 852 049,82 | |
| | С город 35 кВ I.4.4.4.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.4.2 | | - | |
| I.4.4.4.3. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.4.3 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | - | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.4.3 | | 24 308 804,60 | |
| | С город 35 кВ I.4.4.4.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.4.3 | | - | |
| I.4.4.4.4. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.4.4 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | - | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.4.4 | | 36 369 329,88 | |
| | С город 35 кВ I.4.4.4.4 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.4.4 | | - | |
| I.4.4.5.2. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.5.2 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | 669 177,40 | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.5.2 | | - | |
| | С город 35 кВ I.4.4.5.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.5.2 | | - | |
| I.4.4.5.3. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.5.3 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | - | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.5.3 | | 34 950 421,46 | |
| | С город 35 кВ I.4.4.5.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.5.3 | | - | |
| I.4.4.5.4. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.4.5.4 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15 | 690 857,68 | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.4.5.4 | | 53 881 824,20 | |
| | С город 35 кВ I.4.4.5.4 | | - | |

| | | | | |
|------------|------------------------------------|---|--------------|------------|
| | С город 110 кВ и выше I.4.4.5.4 | | - | |
| I.4.5.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже I.4.5.4.1 | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 1 679 119,32 | рублей/шт. |
| | С город 1–20 кВ I.4.5.4.1 | | 1 524 841,53 | |
| | С город 35 кВ I.4.5.4.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.4.5.4.1 | | - | |
| I.5.1.1.1. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 24 449,53 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.1.1 | | 13 154,02 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.1.1 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.1.1 | | - | |
| I.5.1.1.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.1.2 | | 47 073,00 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.1.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.1.2 | | - | |
| I.5.1.2.1. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.2.1 | | 11 392,64 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.2.1 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.2.1 | | - | |
| I.5.1.2.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 12 282,66 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.2.2 | | 10 244,42 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.2.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.2.2 | | - | |
| I.5.1.3.1. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.3.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 3 645,79 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.3.1 | | 7 179,43 | |

| | | | | |
|------------|------------------------------------|--|-----------|------------|
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.3.1 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.3.1 | | - | |
| I.5.1.3.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 5 000,13 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.3.2 | | 6 485,28 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.3.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.3.2 | | - | |
| I.5.1.3.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.3.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.3.3 | | 34 537,55 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.3.3 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.3.3 | | - | |
| I.5.1.4.1. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.4.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.4.1 | | 2 861,31 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.4.1 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.4.1 | | - | |
| I.5.1.4.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 281,43 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.4.2 | | 3 899,55 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.4.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.4.2 | | - | |
| I.5.1.4.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.4.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 10 118,44 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.4.3 | | 20 668,89 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.4.3 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.4.3 | | - | |

| | | | | |
|------------|---------------------------------------|--|-----------|------------|
| I.5.1.5.1. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.5.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.5.1 | | 2 751,26 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.5.1 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.5.1 | | - | |
| I.5.1.5.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.5.2 | | 2 526,70 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.5.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.5.2 | | - | |
| I.5.1.5.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.5.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.5.3 | | 14 352,93 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.5.3 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.5.3 | | - | |
| I.5.1.6.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.1.6.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.1.6.3 | | 7 080,32 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.1.6.3 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.1.6.3 | | - | |
| I.5.2.3.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.3.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 612,49 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.3.2 | | 7 018,14 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.3.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.3.2 | | - | |
| I.5.2.3.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.3.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.3.3 | | 26 606,73 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.3.3 | | - | рублей/кВт |

| | | | | |
|------------|---------------------------------------|---|-----------|------------|
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.3.3 | | - | |
| I.5.2.4.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 555,16 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.4.2 | | 5 808,73 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.4.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.4.2 | | - | |
| I.5.2.4.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.4.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 15 729,12 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.4.3 | | 16 104,89 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.4.3 | | 11 559,55 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.4.3 | | - | |
| I.5.2.5.2. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.5.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.5.2 | | 3 422,56 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.5.2 | | - | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.5.2 | | - | |
| I.5.2.5.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.5.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | 5 270,85 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.5.3 | | 7 885,56 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.5.3 | | 8 186,73 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.5.3 | | - | |
| I.5.2.6.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.6.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.6.3 | | 5 566,90 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.6.3 | | 7 114,86 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.6.3 | | - | |

| | | | | |
|------------|---------------------------------------|---|-----------|------------|
| I.5.2.7.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.7.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | 3 605,71 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.7.3 | | 4 293,86 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.7.3 | | 5 439,23 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.7.3 | | - | |
| I.5.2.8.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.8.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа | 4 122,06 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.8.3 | | 3 885,75 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.8.3 | | 4 893,00 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.8.3 | | - | |
| I.5.2.9.3. | С город 6/0,4 кВ I.5.2.9.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ I.5.2.9.3 | | 2 907,02 | |
| | С город 20/0,4 кВ I.5.2.9.3 | | 3 852,27 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ I.5.2.9.3 | | - | |
| I.6.2.5. | С город 6(10)/0,4 кВ I.6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | 11 912,26 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ I.6.2.5 | | - | |
| I.6.2.6. | С город 6(10)/0,4 кВ I.6.2.6 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | 8 960,86 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ I.6.2.6 | | 7 093,83 | |
| I.6.2.7. | С город 6(10)/0,4 кВ I.6.2.7 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | 7 934,45 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ I.6.2.7 | | 15 950,78 | |
| I.6.2.8. | С город 6(10)/0,4 кВ I.6.2.8 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно | 3 366,97 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ I.6.2.8 | | 5 328,60 | |
| I.6.2.9. | С город 6(10)/0,4 кВ I.6.2.9 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | 6 243,46 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ I.6.2.9 | | - | |

| | | | | |
|----------|-------------------------------------|---|------------|-----------------------|
| I.8.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже I.8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 23 340,46 | рублей/точку учета |
| | С город 1–20 кВ I.8.1.1 | | - | |
| | С город 35 кВ I.8.1.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.8.1.1 | | - | |
| I.8.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже I.8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 37 851,07 | рублей/точку учета |
| | С город 1–20 кВ I.8.2.1 | | - | |
| | С город 35 кВ I.8.2.1 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.8.2.1 | | - | |
| I.8.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже I.8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 38 070,33 | рублей/точку учета |
| | С город 1–20 кВ I.8.2.2 | | - | |
| | С город 35 кВ I.8.2.2 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.8.2.2 | | - | |
| I.8.2.3. | С город 0,4 кВ и ниже I.8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | рублей/точку учета |
| | С город 1–20 кВ I.8.2.3 | | 201 599,14 | |
| | С город 35 кВ I.8.2.3 | | - | |
| | С город 110 кВ и выше I.8.2.3 | | - | |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Ставки I.4.4.1.1–I.6.2.9 учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки в случае технологического присоединения к электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, принимать равными стандартизированным тарифным ставкам для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях учитывают в том числе расходы на частичную прокладку в трубах для защиты силовых кабелей.

Приложение № 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 21.12.2021 № 453-ТР

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне
напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Значение (без учета НДС) | Единица измерения |
|--------|-------------------|---|--|-------------------|
| 1. | $C_{\max N1}$ | 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 | $C_{\max N1.1} + C_{\max N1.2.1}$ ($C_{\max N1.2.2}$) | рублей/ кВт |
| 1.1. | $C_{\max N1.1}$ | ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 226,53 | рублей/ кВт |
| 1.2.1. | $C_{\max N1.2.1}$ | ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункте 24 Методических указаний № 1135/17 | 317,19 | рублей/ кВт |
| 1.2.2. | $C_{\max N1.2.2}$ | ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункте 24 Методических указаний № 1135/17 | 197,03 | рублей/ кВт |

| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | |
|--|-------------------------|---|-----------|------------|
| I.2.2.1.4.1.1. | $C_{\max N2.2.1.4.1.1}$ | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 52 336,98 | рублей/кВт |
| | $C_{\max N2.2.1.4.1.1}$ | | - | |
| I.2.3.1.3.1.1. | $C_{\max N2.3.1.3.1.1}$ | город 0,4 кВ и ниже | 17 647,26 | рублей/кВт |

| | | | | |
|----------------|--|--|-----------|------------|
| | maxN2.3.1.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | | |
| | город 1–20 кВ maxN2.3.1.3.1.1 | | - | |
| I.2.3.1.3.2.1. | город 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 85 393,46 | рублей/кВт |
| | город 1–20 кВ maxN2.3.1.3.2.1 | | 7 390,06 | |
| I.2.3.1.4.1.1. | город 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 12 999,03 | рублей/кВт |
| | город 1–20 кВ maxN2.3.1.4.1.1 | | 39 406,09 | |
| I.2.3.1.4.2.1. | город 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 13 644,82 | рублей/кВт |
| | город 1–20 кВ maxN2.3.1.4.2.1 | | 5 470,30 | |
| I.2.3.1.4.2.2. | город 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | - | рублей/кВт |
| | город 1–20 кВ maxN2.3.1.4.2.2 | | 15 359,27 | |
| I.2.3.1.4.3.1. | город 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 9 037,54 | рублей/кВт |
| | город 1–20 кВ maxN2.3.1.4.3.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.1.1. | город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 21 823,32 | рублей/кВт |
| | город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.1.1 | | - | |
| | город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.1.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.2.1. | город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.2.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 11 007,97 | рублей/кВт |
| | город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.2.1 | | 5 605,81 | |
| | город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.2.1 | | - | |
| I.3.1.1.1.2.2. | город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.2.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 5 007,78 | рублей/кВт |
| | город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.2.2 | | - | |
| | город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.2.2 | | - | |
| I.3.1.1.1.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже | | 7 112,89 | рублей/кВт |

| | | | | |
|----------------|--|--|----------|------------|
| | maxN3.1.1.1.3.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 5 723,05 | |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.1 | | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.1 | | | |
| I.3.1.1.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 916,16 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.2 | | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.2 | | | |
| I.3.1.1.1.3.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 1 056,68 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.3 | | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.3 | | | |
| I.3.1.1.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.4 | 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 |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.3.4 | | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.3.4 | | | |
| I.3.1.1.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 5 194,47 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.1 | | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.1 | | | |
| I.3.1.1.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 643,39 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.2 | | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.2 | | | |
| I.3.1.1.1.4.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 1 584,24 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.3 | | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.3 | | | |
| I.3.1.1.1.4.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.4 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или | 2 566,72 | рублей/кВт |

| | | | | |
|----------------|--|---|-----------|------------|
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.4.4 | пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 4 644,17 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.4.4 | | - | |
| I.3.1.1.1.7.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.7.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.1.7.1 | | 6 613,59 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.1.7.1 | | - | |
| I.3.1.1.2.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.1.2.2.1 | | 20 457,35 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.1.2.2.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 7 100,09 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.1.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.1.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 370,20 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.1.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 9 991,60 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.2.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 960,57 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.2.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм | 5 713,86 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ | | 8 029,16 | |

| | | | | |
|----------------|--|---|-----------|------------|
| | maxN3.1.2.1.3.1 | включительно с одним кабелем в траншее | | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 451,71 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.2 | | 6 050,45 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 663,79 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.3 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 1 460,23 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.4 | | 12 396,64 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.4 | | - | |
| I.3.1.2.1.3.5. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.5 | 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 | 1 407,48 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.3.5 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 6 875,71 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.1 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 526,00 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.2 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм | 1 317,70 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.3 | | - | |

| | | | | |
|----------------|--|--|----------|------------|
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.3 | включительно с тремя кабелями в траншее | - | |
| I.3.1.2.1.4.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 1 966,97 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.4 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.4 | | - | |
| I.3.1.2.1.4.5. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4.5 | 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 | 2 232,32 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.1.4.5 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.1.4.5 | | - | |
| I.3.1.2.2.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.1.1 | | 7 309,14 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.1.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 719,79 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.2.1 | | 6 747,91 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.2.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.2.2 | | 1 182,76 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.2.2 | | - | |
| I.3.1.2.2.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 9 517,75 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.3.1 | | 3 431,98 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.3.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 407,24 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.3.2 | | 168,24 | |
| | С город 15–20 кВ | | - | |

| | | | | |
|----------------|--|--|-----------|------------|
| | maxN3.1.2.2.3.2 | | | |
| I.3.1.2.2.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.4.1 | | 3 109,92 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.4.1 | | - | |
| I.3.1.2.2.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.1.2.2.4.2 | | 4 613,14 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.1.2.2.4.2 | | - | |
| I.3.3.1.1.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.3.1.1.1.1 | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | 966,10 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.3.1.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.3.1.1.1.1 | | - | |
| I.3.3.2.1.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.3.2.1.1.1 | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | 2 291,73 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.3.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.3.2.1.1.1 | | - | |
| I.3.4.1.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.1.1.3.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.1.1.3.2 | | 6 907,07 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.1.1.3.2 | | - | |
| I.3.4.1.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.1.1.3.4 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.1.1.3.4 | | 12 124,17 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.1.1.3.4 | | - | |
| I.3.4.1.1.4.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.1.1.4.4 | кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.1.1.4.4 | | 7 188,11 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.1.1.4.4 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|---|-----------|------------|
| I.3.4.2.1.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.1.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 22 930,65 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.1.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.1.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.2.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 4 738,65 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.2.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.2.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | 5 896,17 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.2.2 | | - | |
| I.3.4.2.1.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.3.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 9 021,97 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.3.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.3.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | 5 085,17 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.3.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.3.2 | | - | |
| I.3.4.2.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.4.1 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе | 6 364,97 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.4.1 | | - | |
| I.3.4.2.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.4.2.1.4.2 | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе | 3 904,86 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.4.2.1.4.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.4.2.1.4.2 | | - | |

| | | | | | |
|----------------|---|--|--|-----------|------------|
| I.3.5.2.1.3.2. | С | город 0,4 кВ и ниже maxN3.5.2.1.3.2 | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | 917,95 | рублей/кВт |
| | С | город 1–10 кВ maxN3.5.2.1.3.2 | | - | |
| | С | город 15–20 кВ maxN3.5.2.1.3.2 | | - | |
| I.3.6.1.1.3.2. | С | город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/кВт |
| | С | город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.2 | | 13 567,80 | |
| | С | город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.2 | | - | |
| I.3.6.1.1.3.3. | С | город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 23 417,37 | рублей/кВт |
| | С | город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.3 | | 14 179,62 | |
| | С | город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.3 | | 3 435,31 | |
| I.3.6.1.1.3.4. | С | город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.4 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | - | рублей/кВт |
| | С | город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.4 | | 13 021,92 | |
| | С | город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.4 | | - | |
| I.3.6.1.1.3.5. | С | город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | - | рублей/кВт |
| | С | город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.3.5 | | 21 152,92 | |
| | С | город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.3.5 | | - | |
| I.3.6.1.1.4.3. | С | город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.4.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 33 130,89 | рублей/кВт |
| | С | город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.4.3 | | 4 914,79 | |
| | С | город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.4.3 | | - | |
| I.3.6.1.1.7.2. | С | город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.7.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | - | рублей/кВт |
| | С | город 1–10 кВ maxN3.6.1.1.7.2 | | 4 686,07 | |
| | С | город 15–20 кВ maxN3.6.1.1.7.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|--|-----------|------------|
| I.3.6.2.1.1.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 60 428,59 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.1.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.1.2 | | - | |
| I.3.6.2.1.1.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 85 546,12 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.1.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.1.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 76 736,85 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.2.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.2.1 | | - | |
| I.3.6.2.1.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 39 396,22 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.2.2 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.2.2 | | - | |
| I.3.6.2.1.2.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 9 086,52 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.2.3 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.2.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 628,36 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.1 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 18 960,39 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.2 | | 5 342,71 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.2 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|---|-----------|------------|
| I.3.6.2.1.3.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 10 584,18 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.3 | | 23 873,59 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.4 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | 15 047,27 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.4 | | 2 913,21 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.4 | | - | |
| I.3.6.2.1.3.5. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | 7 576,52 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.3.5 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.3.5 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 5 022,75 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.1 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.1 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.2 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 22 284,86 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.2 | | 17 757,22 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.2 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.3 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 11 903,22 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.3 | | 5 705,18 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.3 | | - | |
| I.3.6.2.1.4.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.4 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | 9 160,61 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.4 | | - | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.4 | | - | |

| | | | | |
|----------------|---|---|-----------|------------|
| I.3.6.2.1.4.5. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4.5 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | 2 606,71 | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.1.4.5 | | 1 925,42 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.1.4.5 | | - | |
| I.3.6.2.2.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.2.1 | кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | - | рублей/кВт |
| | С город 1–10 кВ maxN3.6.2.2.2.1 | | 1 632,75 | |
| | С город 15–20 кВ maxN3.6.2.2.2.1 | | - | |
| I.4.4.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.1.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 1 636,06 | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxN4.4.1.1 | | - | |
| I.4.4.1.3. | С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.1.3 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | 2 186,24 | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxN4.4.1.3 | | - | |
| I.4.4.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.2.1 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 708,73 | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxN4.4.2.1 | | - | |
| I.4.4.5.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.5.2 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | 5 576,48 | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxN4.4.5.2 | | - | |
| I.4.4.5.4. | С город 0,4 кВ и ниже maxN4.4.5.4 | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15 | 3 542,86 | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxN4.4.5.4 | | - | |
| I.4.5.4.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxN4.5.4.1 | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 7 795,35 | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxN4.5.4.1 | | - | |
| I.5.1.1.1. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 | 24 449,53 | рублей/кВт |

| | | | | |
|------------|----------------------------------|---|-----------|------------|
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.1.1 | кВА включительно столбового/мачтового типа | 13 154,02 | |
| I.5.1.1.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.1.2 | | 47 073,00 | |
| I.5.1.2.1. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.2.1 | | 11 392,64 | |
| I.5.1.2.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 12 282,66 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.2.2 | | 10 244,42 | |
| I.5.1.3.1. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.3.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 3 645,79 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.3.1 | | 7 179,43 | |
| I.5.1.3.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 5 000,13 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.3.2 | | 6 485,28 | |
| I.5.1.3.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.3.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.3.3 | | 34 537,55 | |
| I.5.1.4.1. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.4.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.4.1 | | 2 861,31 | |
| I.5.1.4.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 281,43 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.4.2 | | 3 899,55 | |
| I.5.1.4.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.4.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 10 118,44 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.4.3 | | 20 668,89 | |
| I.5.1.5.1. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.5.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ | | 2 751,26 | |

| | | | | |
|------------|--------------------------------------|---|-----------|------------|
| | maxN5.1.5.1 | | | |
| I.5.1.5.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.5.2 | | 2 526,70 | |
| I.5.1.5.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.5.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.5.3 | | 14 352,93 | |
| I.5.1.6.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.1.6.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.1.6.3 | | 7 080,32 | |
| I.5.2.3.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.3.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 612,49 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.3.2 | | 7 018,14 | |
| I.5.2.3.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.3.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.3.3 | | 26 606,73 | |
| I.5.2.4.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 555,16 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.4.2 | | 5 808,73 | |
| I.5.2.4.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.4.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 15 729,12 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.4.3 | | 16 104,89 | |
| | С город 20/0,4 кВ maxN5.2.4.3 | | 11 559,55 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.4.3 | | - | |
| I.5.2.5.2. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.5.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.5.2 | | 3 422,56 | |
| I.5.2.5.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.5.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | 5 270,85 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.5.3 | | 7 885,56 | |

| | | | | |
|------------|--------------------------------------|---|-----------|------------|
| | С город 20/0,4 кВ maxN5.2.5.3 | | 8 186,73 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.5.3 | | - | |
| I.5.2.6.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.6.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.6.3 | | 5 566,90 | |
| | С город 20/0,4 кВ maxN5.2.6.3 | | 7 114,86 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.6.3 | | - | |
| I.5.2.7.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.7.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | 3 605,71 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.7.3 | | 4 293,86 | |
| | С город 20/0,4 кВ maxN5.2.7.3 | | 5 439,23 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.7.3 | | - | |
| I.5.2.8.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.8.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа | 4 122,06 | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.8.3 | | 3 885,75 | |
| | С город 20/0,4 кВ maxN5.2.8.3 | | 4 893,00 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.8.3 | | - | |
| I.5.2.9.3. | С город 6/0,4 кВ maxN5.2.9.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа | - | рублей/кВт |
| | С город 10/0,4 кВ maxN5.2.9.3 | | 2 907,02 | |
| | С город 20/0,4 кВ maxN5.2.9.3 | | 3 852,27 | рублей/кВт |
| | С город 6/10(10/6) кВ maxN5.2.9.3 | | - | |
| I.6.2.5. | С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | 11 912,26 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.5 | | - | |
| I.6.2.6. | С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.6 | распределительные двухтрансформаторные и более | 8 960,86 | рублей/кВт |

| | | | | |
|----------|---|---|-----------|------------|
| | С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.6 | подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно | 7 093,83 | |
| I.6.2.7. | С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.7 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно | 7 934,45 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.7 | | 15 950,78 | |
| I.6.2.8. | С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.8 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно | 3 366,97 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.8 | | 5 328,60 | |
| I.6.2.9. | С город 6(10)/0,4 кВ maxNI.6.2.9 | распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | 6 243,46 | рублей/кВт |
| | С город 20/0,4 кВ maxNI.6.2.9 | | - | |
| I.8.1.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 1 128,65 | рублей/кВт |
| I.8.1.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.1.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения | - | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxNI.8.1.2 | | - | |
| I.8.1.3. | С город 1–20 кВ maxNI.8.1.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения | - | рублей/кВт |
| I.8.2.1. | С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 1 059,66 | рублей/кВт |
| I.8.2.2. | С город 0,4 кВ и ниже maxNI.8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 662,87 | рублей/кВт |
| | С город 1–20 кВ maxNI.8.2.2 | | - | |
| I.8.2.3. | С город 1–20 кВ maxNI.8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 128,95 | рублей/кВт |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Ставки I.4.4.1.1 – I.6.2.9 учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Не допускается применение одновременно более одной ставки за единицу максимальной мощности в каждом из диапазонов I.2.2.1.4.1.1. - I.3.5.2.1.3.2., I.3.6.1.1.3.2. - I.3.6.2.2.2.1 на одном уровне напряжения при расчете расходов на строительство КЛ или ВЛ.

В случае если техническими условиями предусмотрены мероприятия «последней мили», ставки за единицу максимальной мощности на выполнение которых не утверждены, расчет стоимости технологического присоединения необходимо производить с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Не допускается выполнение расчета стоимости технологического присоединения с использованием одновременно стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности.

Ставки за единицу максимальной мощности в случае технологического присоединения к электрическим сетям на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, принимать равными ставкам за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов.

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях учитывают в том числе расходы на частичную прокладку в трубах для защиты силовых кабелей.

**ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ****исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа
технологического присоединения к электрическим сетям**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 1), ставка учитывает расходы на монтаж кабеля по опоре;

w – количество точек учета электрической энергии (мощности);

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме $w_{\text{врем}}$ принимать равным нулю.

k принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше,
- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки (КРН, КРУН),
- вводных распределительных устройствах (РЩ, ВРЩ, ВРУ).

В соответствии с пунктом 137 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

В иных случаях k принимать равным 1.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}}$$

$P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение;

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \cdot L_{2(s,t)_i}$$

$P_{\text{ВЛ}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s,t)}$ – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ;

s – уровень напряжения;

t – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n (C_{3(s,t)_i} \cdot (L_{3(s,t)_i} - L_{3(s,гнб)_i}) + C_{3(s,гнб)_i} \cdot L_{3(s,гнб)_i})$$

$P_{\text{КЛ}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

- $C_{3(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $C_{3(0,4-20,ГНБ)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $L_{3(s,t)}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,ГНБ)}$ – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;
- i – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- s – уровень напряжения;
- t – сечение кабеля или способ выполнения работ.

2.3. Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, выключателей нагрузки, устанавливаемых вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)).

$$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i}$$

$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$ – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$C_{4(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока и напряжения.

2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.

$$P_{\text{ТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (k \cdot C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

- $P_{\text{ТП}}$ – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{5(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций (включая распределительные трансформаторные подстанции), предусмотренных ТУ, кВт ($\cos \phi = 0,93$);
- N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;
- N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);
- n – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- k – принимать равным:

| | |
|------|--|
| 1,1 | в случае если техническими условиями предусмотрено строительство трансформаторных подстанций (ТП) 20/0,4 кВ мощностью от 1000 кВА включительно, укомплектованных моторизованными приводами*; |
| 0,88 | если техническими условиями предусмотрено строительство встроенных трансформаторных подстанций (ТП); |
| 1 | в иных случаях |

*Расходы на сооружение трансформаторных подстанций (ТП) 20/0,4 кВ мощностью от 1000 кВА включительно не учитывают затраты на комплектацию моторизованными приводами.

2.5. Определение размера расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.

$$P_{\text{РТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (k \cdot C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

- $P_{\text{РТП}}$ – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ($\cos \phi = 0,93$);
- N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

- N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);
- n – количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- k – если техническими условиями предусмотрено строительство встроенных распределительных трансформаторных подстанций (РТП), k принимать равным 0,88.
В иных случаях k принимать равным 1.

2.6. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$P_{\text{ТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (k \cdot C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

$$P_{\text{РТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (k \cdot C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

2.7. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).