



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И И
Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р О Т О К О Л

26 ноября 2025 г.

ДПР-П-26.11-1/25

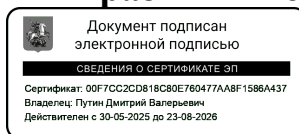
№

Начало: 13 ч. 00 мин.

Окончание: 13 ч. 20 мин.

УТВЕРЖДАЮ

**Заместитель председателя
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы**



Д.В. Путин

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

г. Москва

Председательствовал:

Заместитель председателя правления:

**Д.В. Путин
М.В. Гладких
И.В. Жаркова
Н.В. Кузьмина
Л.И. Наперова
Д.Г. Степаненко**

Секретарь правления:

С.Ю. Алексеева

**от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:**

В.В. Крутов

от ПАО «Россети Московский регион»:

Д.В. Колесников

О повестке дня заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы:

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

– об установлении на 2026 год платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение;

– об установлении на 2026 год стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы.

Вопрос № 1 «Об установлении на 2026 год платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение»

(Путин Д.В., Гладких М.В., Жаркова И.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Степаненко Д.Г., Алексеева С.Ю., Крутов В.В., Колесников В.В.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет льготной ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

При рассмотрении вопроса Департамент руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской

Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

– 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 27.12.2004 № 861 (далее – Правила);

– Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);

– Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по определению выпадающих доходов).

Об установлении на 2026 год платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022, 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым – пятым пункта 17(4)

Правил, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым – пятым пункта 17(4) Правил.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более

10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022, 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024.

Положения абзацев первого – пятого пункта 17 Правил не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий); в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 23.12.2024 № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории,

установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей за кВт уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения.

Льготная ставка рассчитана исходя из минимального значения, утвержденного Правилами в размере 5000 рублей за кВт и проиндексированного к уровню цен 2026 года с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.

Об утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение

Департаментом выполнен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

При проведении расчета выпадающих доходов Департамент исходил из того, что вся представленная территориальными сетевыми организациями информация, в том числе: расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные материалы являются достоверными.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организаций и подписью лиц, действующих на основании соответствующих доверенностей.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут территориальные сетевые организации.

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств

Расходы территориальных сетевых организаций на выполнение организационных мероприятий и мероприятий "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

К выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с абзацами девятым - двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения)

при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с абзацами девятым - двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом "2" настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом Департамента от 21.11.2024 № ДПР-ТР-183/24 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2025 год».

Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2022 – 2024 годы).

В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (2022 – 2024 годы.).

Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2024 год)

Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2024 год), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

Данные о фактическом значении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям за 2024 год представлены территориальными сетевыми организациями в составе заявлений на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также сведений для установления ставок платы за технологическое присоединение в рамках тарифной кампании на 2026 год.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2024 год утверждены приказом Департамента от 23.11.2023 № ДПР-ТР-166/23 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение».

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий и суммы расходов на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Фактические расходы приняты на уровне, не превышающем стандартизированные тарифные ставки на 2024 год.

Фактический размер расходов сетевых организаций за предыдущий период регулирования (2024 год):

Наименование территориальной сетевой организации	Фактические расходы ТСО (в ценах 2023 года), тыс. рублей
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	951 561,78
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	452 963,68

Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	1 948,91
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция)	1 070,54
Акционерное общество «МСК Энергосеть»	13 805,82
Общество с ограниченной ответственностью «Система»	35,43

1.2. Правление **решило:**

- Установить с 01.01.2026 по 31.12.2026 включительно льготную ставку для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах четвертом – пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в размере 6 522,09 рублей с учетом НДС за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.
- Установить с 01.01.2026 по 31.12.2026 включительно льготную ставку для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 1 304,42 рублей с учетом НДС за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.
- Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, для территориальных сетевых организаций на 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Голосование – за – 6 человек

(Путин Д.В., Гладких М.В., Жаркова И.В.,
Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Степаненко Д.Г.)

Голосование – против – 1 человек

(Афони́на И.А.)

Решение принято

Вопрос № 2 «Об установлении на 2026 год стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы»

(Путин Д.В., Гладких М.В., Жаркова И.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И.,
Степаненко Д.Г., Алексеева С.Ю., Крутов В.В.)

2.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления

регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2026 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Методическими указаниями.

Значения электротехнических терминов и определений, используемых в решении Департамента и предусмотренных Методическими указаниями, определены в соответствии с ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 27.12.1990 № 3403, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденных Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

При рассмотрении обосновывающих материалов по установлению стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2025 год эксперты Департамента руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) (статья 23);

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) (пункт 87);

- Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 (пункты 4, 7 и 14);

- 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 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

- Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 (далее – Правила предоставления доступа);

- Методическими указаниями по определению размера платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);

– ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 27.12.1990 № 3403;

– Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденными Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

При анализе экономической обоснованности расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению эксперты Департамента исходили из следующего:

При проведении расчета стандартизированных тарифных ставок Департамент исходил из того, что вся представленная информация, содержащаяся в предложениях об установлении ставок платы, в том числе: расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные материалы являются достоверными.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организаций и подписью лиц, действующих на основании соответствующих доверенностей.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут уполномоченные лица территориальных сетевых организаций.

Методология расчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации:

Наименование	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
ИПЦ	105,9	108,5	109,0	105,1
ИЦП	106,3	107,9	107,9	105,4

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 5 к Методическим указаниям.

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.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, Департаментом утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

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 (руб. за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В соответствии с Методическими указаниями C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым 24 пункта Методических указаний.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны по формулам в соответствии с разделом II Методических указаний.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний

На основе проведенного анализа обосновывающих материалов и исходных технико-экономических данных территориальных сетевых организаций Департаментом определены расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), далее – «организационные мероприятия», и расходов по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, далее – «последняя миля».

Стандартизированная тарифная ставка C_1 рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 22 Методических указаний.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на «организационные мероприятия» (C_1) определена Департаментом за выполнение одного технологического присоединения.

Расходы для утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» (C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i}) и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_{8i}) определены Департаментом исходя из фактических данных территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по технологическому присоединению на территории города Москвы, за 2022–2024 гг.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_{8i} выполнен в соответствии с Правилами предоставления доступа.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_1 , C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} , C_{8i} выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2026 год).

2.1. Правление решило:

- Установить на 2026 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

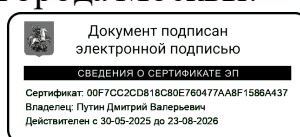
- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих

сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.), согласно приложению № 2 к настоящему протоколу;

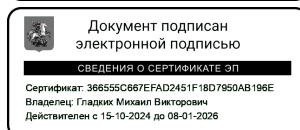
– формулы платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Голосование – за – 6 человек
(Путин Д.В., Гладких М.В., Жаркова И.В.,
Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Степаненко Д.Г.)
Голосование – против – 1 человек
(Афони́на И.А.)
Решение принято

Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:



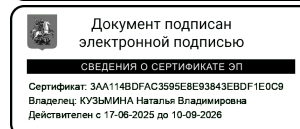
Д.В. Путин



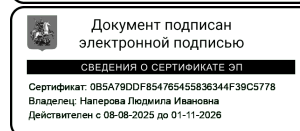
М.В. Гладких



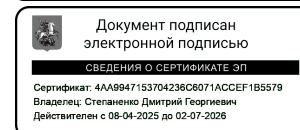
И.В. Жаркова



Н.В. Кузьмина



Л.И. Наперова

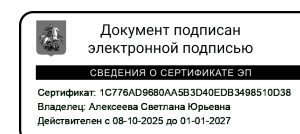


Д.Г. Степаненко

Письменное мнение

И.А. Афони́на

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы



С.Ю. Алексеева

Заместителю председателя правления
Департамента экономической политики и
развития города Москвы
Д.В. Путину

Исх. от 25.11.2025
О направлении позиции

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

Рассмотрев материалы, направленные к заседанию правления Департамента экономической политики и развития города Москвы 26.11.2025г., сообщаю.

1. По вопросу установления на 2026 год платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждения расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, голосую **«против»**.

2. По вопросу установления на 2026 год стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы голосую **«против»**.

Прошу в протоколе отразить особое мнение по вопросам 1 и 2: Ассоциация «НП Совет рынка» обращает внимание, что материалы, направленные к заседанию правления Департамента экономической политики и развития города Москвы 26.11.2025г., не содержат расчеты выпадающих доходов и расчеты ставок.

В случае вынесения на заседание Правления дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не указанных в повестке от 26.11.2025 № ДПР-П-26.11-1/25, голосую **«против»** принятия каких-либо решений по таким вопросам.

С уважением,
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

И.А. Афолина

Приложение № 1
к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 26.11.2025 № ДПР-П-26.11-1/25

**РАСХОДЫ,
связанные с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств заявителей, на 2026 год**

Наименование территориальной сетевой организации	Ед. измерения	Размер расходов (без учета НДС) в ценах 2025 года
1	2	3
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	тыс. руб.	433 430,84
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс. руб.	366 740,89
Акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс. руб.	0
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	374,88
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	3 800,73

Приложение № 2
к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 26.11.2025 № ДПР-П-26.11-1/25

**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	17 084,31	рублей за одно присоединение
1.2.1.	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 665,02	рублей за одно присоединение
1.2.2.	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	27 785,70	рублей за одно присоединение
2.1.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 202 907,37	рублей/км
	C _{1–20 кВ}		5 346 436,52	

	2.1.1.4.1.1			
	С 27,5–60 кВ 2.1.1.4.1.1			
	С 110 кВ и выше 2.1.1.4.1.1			
2.1.1.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 428 064,83	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.1.1.4.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 2.1.1.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.1.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 847 151,35	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 208 757,39	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 302 331,08	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 245 135,59	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		5 212 857,41	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1		-	
2.3.1.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 108 948,79	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		10 215 849,86	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1		-	
2.3.1.4.2.2	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	3 740 453,58	рублей/км

	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.2		-	
2.3.1.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 711 109,77	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1			
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1		-	
3.1.1.1.2.1	С 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		4 135 336,54	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.2	С 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2		8 918 517,03	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	
3.1.1.1.3.1	С 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.1		7 172 027,15	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		7 154 958,49	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2	С 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ		13 673 909,00	

	3.1.1.1.3.2	включительно с двумя кабелями в траншее		
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		18 594 141,25	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
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		25 000 216,36	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		26 706 178,94	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.3.5	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.3.5		12 588 199,98	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.3.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.5		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		7 945 625,44	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 556 182,64	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		14 360 291,07	

	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		14 318 150,10	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.3		10 333 013,20	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.3		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.3		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		26 904 573,39	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		19 912 054,61	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
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		8 467 253,89	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.4.5		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.5		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.5		-	
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	-	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 956 786,36	
	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		-	
3.1.1.1.5.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.5.2		14 498 189,61	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
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		12 525 244,80	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		11 893 849,25	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
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		24 601 521,93	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		22 632 568,45	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	

3.1.1.1.8.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.1.8.1		7 124 349,01	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		11 789 793,03	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.2.7.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.1.2.7.2		26 192 404,65	
	С город 15–20 кВ 3.1.1.2.7.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.1.2.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.1.2.7.2		-	
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	3 997 411,67	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		-	
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	4 747 910,52	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		-	
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	12 758 874,32	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		-	
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	7 540 017,72	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 348 464,42	
	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		-	
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	6 922 751,50	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		2 900 926,13	
	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		-	
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	8 203 717,70	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		-	
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	10 976 466,75	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		-	
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	6 672 878,00	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1			
	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		-	
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	6 796 514,20	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	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		-	
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	7 683 231,98	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		-	
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	10 955 102,87	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	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		-	
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	25 279 417,89	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		-	
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	6 514 069,64	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		6 301 212,65	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		4 790 150,54	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
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	8 897 903,28	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 756 824,74	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
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	12 261 252,04	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		-	
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	15 071 680,83	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		-	
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	29 982 981,69	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		-	

3.1.2.1.5.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 297 363,53	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.1.5.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.1.5.4		-	
3.1.2.2.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.2.1.2		4 758 211,77	
	С город 15–20 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.1.2.2.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.1.2.2.1.2		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		4 419 637,08	
	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		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 516 529,46	
	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		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		7 824 261,43	
	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		-	
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		3 887 679,62	
	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		-	
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		5 242 692,76	
	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		-	
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	3 016 523,71	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		-	
3.3.1.1.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	5 096 123,05	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.2		-	
3.3.1.1.4.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		1 460 391,29	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		3 367 830,12	
	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.4.2		7 430 743,22	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.4.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.1.1.4.4		-	

	С город 15–20 кВ 3.3.1.1.4.4		2 017 580,83	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
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	4 174 606,41	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		-	
3.3.2.1.1.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	6 052 976,61	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 993 757,41	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	8 191 549,09	рублей/км

	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.2.2	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 246 264,67	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2	С город 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 735 662,31	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 15–20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.3.2.1.4.2		-	
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		13 130 153,12	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.2		-	

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		20 064 321,26	
	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		-	
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		7 555 144,16	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.1		9 273 602,41	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.1		-	
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		12 608 576,41	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.4.2		15 166 158,41	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.5.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.5.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.5.1		5 447 097,41	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.5.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.5.1		-	

	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.5.1		-	
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		10 238 310,76	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1		-	
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		13 285 883,04	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.7.2		21 435 611,70	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	
3.4.1.1.8.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.1.1.8.1		10 740 490,47	
	С город 15–20 кВ 3.4.1.1.8.1		11 026 609,91	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
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	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.1.3.2		6 389 294,37	
	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		-	
3.4.2.1.3.4	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	16 353 204,79	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.4		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.4		-	
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	6 293 558,98	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		-	
3.4.2.2.4.1	С город 0,4 кВ и ниже 3.4.2.2.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С город 1–10 кВ 3.4.2.2.4.1		3 728 678,34	
	С город 15–20 кВ 3.4.2.2.4.1		-	
	С город 27,5–60 кВ 3.4.2.2.4.1		-	
	С город 110 кВ и выше 3.4.2.2.4.1		-	
3.6.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.2		41 967 062,06	
	С 15–20 кВ		-	

	3.6.1.1.2.2	включительно с двумя трубами в скважине		
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
3.6.1.1.2.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.3		31 120 733,16	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.3		-	
3.6.1.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	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 1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		47 525 051,46	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		55 825 111,90	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2		-	
3.6.1.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.3	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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		60 597 030,30	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		60 066 290,85	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.4	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 1–10 кВ 3.6.1.1.3.4		63 177 485,92	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.4		-	
3.6.1.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного	-	рублей/км

	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.5	бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	106 242 407,90	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.5		93 787 063,75	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5		-	
3.6.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	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 1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		52 172 848,04	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		47 970 533,40	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2		-	
3.6.1.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.3	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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.4.3		60 586 637,36	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		54 294 561,07	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3		-	
3.6.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.4.4		57 714 622,52	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.4		-	
3.6.1.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.5	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 1–10 кВ 3.6.1.1.4.5		90 351 790,87	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.4.5		99 437 927,06	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше		-	

	3.6.1.1.4.5			
3.6.1.1.5.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.2	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 1–10 кВ 3.6.1.1.5.2		56 299 670,34	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.5.2		-	
3.6.1.1.5.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.5.3		64 159 167,39	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.5.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.5.3		-	
3.6.1.1.7.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.2	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 1–10 кВ 3.6.1.1.7.2		79 887 379,33	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		63 347 505,03	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.2		-	
3.6.1.1.7.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		93 508 945,43	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		84 499 051,56	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3		-	
3.6.1.1.7.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.5	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 1–10 кВ 3.6.1.1.7.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.5		69 694 190,74	

	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.5		-	
3.6.1.1.8.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.2	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 1–10 кВ 3.6.1.1.8.2		76 573 448,22	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.8.2		56 839 064,01	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.2		-	
3.6.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	21 396 930,48	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.1		-	
3.6.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	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	28 582 656,48	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.3	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	30 927 689,02	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.3		-	
3.6.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	21 629 286,87	рублей/км
	С 1–10 кВ		18 469 649,20	

	3.6.2.1.2.1	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.1		-	
3.6.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	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	48 515 395,40	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.2		-	
3.6.2.1.2.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	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	53 475 170,51	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.3		-	
3.6.2.1.2.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.4		31 175 487,38	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.4		-	
3.6.2.1.2.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	57 549 428,31	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.5		24 826 232,98	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.5		-	

3.6.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	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	27 769 322,26	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.1		-	
3.6.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	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	49 824 468,21	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		49 669 565,60	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	
3.6.2.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.3	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	56 125 793,09	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		62 238 199,28	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.3		-	
3.6.2.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.4	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	49 656 353,95	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.4		-	
3.6.2.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.5	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	87 251 627,86	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С 27,5–60 кВ		-	

	3.6.2.1.3.5			
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.5		-	
3.6.2.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	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	24 910 034,69	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.1		21 203 407,53	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.1		-	
3.6.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	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	49 082 630,31	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.2		-	
3.6.2.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.3	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	57 268 644,79	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		80 599 779,03	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.3		-	
3.6.2.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	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	67 539 677,90	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.4		-	
3.6.2.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	85 465 173,99	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.5		-	

	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.5	включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.2.1.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.1.3		24 910 552,11	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.1.3		-	
3.6.2.2.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.3.3		33 088 030,46	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.3.3		-	
3.6.2.2.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.4.4		51 031 899,22	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.4.4		-	
4.1.4	С 0,4 кВ и ниже 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.1.4		2 944 461,06	
	С 35 кВ 4.1.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.1.4		-	
4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ		96 711,06	

	4.2.3			
	С 35 кВ 4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.2.3		-	
4.4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 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	32 761,45	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.1.1		-	
	С 35 кВ 4.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.1		-	
4.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже 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	87 840,47	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.2.1		-	
	С 35 кВ 4.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.1		-	
4.4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1 083 211,24	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.2.3		-	
	С 35 кВ 4.4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.3		-	
4.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	113 190,86	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.3.1		-	
	С 35 кВ 4.4.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.1		-	
4.4.3.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	265 427,46	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.3.3		-	
	С 35 кВ 4.4.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.3		-	
4.4.4.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	-	рублей/шт

	С 1–20 кВ 4.4.4.2	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	19 362 595,82	
	С 35 кВ 4.4.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.2		-	
4.4.4.3	С 0,4 кВ и ниже 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 1–20 кВ 4.4.4.3		28 092 639,17	
	С 35 кВ 4.4.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.3		-	
4.4.4.4	С 0,4 кВ и ниже 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 1–20 кВ 4.4.4.4		29 623 050,26	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.4		-	
4.4.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	538 263,96	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.1		-	
	С 35 кВ 4.4.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.1		-	
4.4.5.3	С 0,4 кВ и ниже 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 1–20 кВ 4.4.5.3		29 515 027,65	
	С 35 кВ 4.4.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.3		-	
4.4.5.4	С 0,4 кВ и ниже 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	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		77 381 802,08	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
4.5.1.1	С 0,4 кВ и ниже		231 269,76	рублей/шт

	4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
	С 1–20 кВ 4.5.1.1		-	
	С 35 кВ 4.5.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.1.1		-	
4.5.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	197 184,59	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.2.1		-	
	С 35 кВ 4.5.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.2.1		-	
4.5.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.3.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	692 418,29	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.3.1		-	
	С 35 кВ 4.5.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.3.1		-	
4.5.4.1	С 0,4 кВ и ниже 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	1 752 420,20	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		3 369 744,48	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
4.5.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.5.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	3 216 025,73	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.5.1		-	
	С 35 кВ 4.5.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.1		-	
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	30 090,87	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.1		-	

	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.1		-	
5.1.1.2	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		25 347,35	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.2		-	
5.1.2.1	С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 022,63	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		24 408,23	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.1		-	
5.1.2.2	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 157,11	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		31 734,76	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.2		-	
5.1.2.3	С 6/0,4 кВ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.3		61 173,50	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ		-	

	5.1.2.3			
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.3			
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.3			
5.1.3.2	С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 444,87	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2		16 710,43	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.2		-	
5.1.3.3	С 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.3		23 967,01	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.3		-	
5.1.4.2	С 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 553,84	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		7 394,31	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.2		-	
5.1.4.3	С 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		10 644,99	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3			

	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.3		-	
5.1.5.2	С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		6 927,20	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.2		-	
5.1.5.3	С 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3		18 260,85	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		15 973,48	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.3		-	
5.1.5.4	С 6/0,4 кВ 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.4		8 706,46	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.4		-	
5.1.6.2	С 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.2		6 972,19	
	С 20/0,4 кВ		12 089,50	

	5.1.6.2			
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.2		-	
5.1.6.3	С 6/0,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 279,59	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.3		6 016,20	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.3		-	
5.1.7.3	С 6/0,4 кВ 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		8 437,84	
	С 20/0,4 кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.7.3		-	
5.1.10.4	С 6/0,4 кВ 5.1.10.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.10.4		5 441,73	
	С 20/0,4 кВ 5.1.10.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.10.4		-	
5.2.2.2	С 6/0,4 кВ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.2.2		37 866,18	

	С 20/0,4 кВ 5.2.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.2.2		-	
5.2.3.2	С 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 380,19	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.2		17 160,13	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.2		-	
5.2.3.3	С 6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	37 009,73	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.3		33 258,39	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.3		-	
5.2.4.2	С 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 814,34	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		6 855,60	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.2		-	
5.2.4.3	С 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	24 568,49	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		25 239,70	

	5.2.4.3			
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		17 531,87	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.3		-	
5.2.5.2	С 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.2		15 127,58	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.2		-	
5.2.5.3	С 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	17 109,19	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.3		16 441,34	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.3		14 661,60	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.3		-	
5.2.5.4	С 6/0,4 кВ 5.2.5.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.4		11 256,04	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.4		14 447,70	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.4		-	
5.2.6.3	С 6/0,4 кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	9 702,66	рублей/кВт

	С 10/0,4 кВ 5.2.6.3	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 911,74	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.3		8 989,50	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.3		-	
5.2.6.4	С 6/0,4 кВ 5.2.6.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	6 728,56	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.4		6 646,01	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		7 283,27	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4		-	
5.2.7.2	С 6/0,4 кВ 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.2		10 013,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.2		-	
5.2.7.3	С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	6 680,64	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		8 409,82	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		9 507,48	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.3		-	
5.2.7.4	С 6/0,4 кВ		-	рублей/кВт

	5.2.7.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно встроенного типа		
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		6 305,18	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		9 133,90	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.4		-	
5.2.8.3	С 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.3		7 773,30	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.3		8 048,82	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.3		-	
5.2.8.4	С 6/0,4 кВ 5.2.8.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.4		5 040,58	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 582,23	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.4		-	
5.2.9.3	С 6/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.3		6 219,14	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.3		7 464,91	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.3		-	

5.2.9.4	С 6/0,4 кВ 5.2.9.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.4		4 208,10	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 467,79	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.4		-	
5.2.10.3	С 6/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.3		5 326,36	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		6 541,09	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.3		-	
5.2.10.4	С 6/0,4 кВ 5.2.10.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	5 271,38	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		5 122,14	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		4 415,44	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.4		-	
5.2.11.4	С 6/0,4 кВ 5.2.11.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 до 3500 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.11.4		3 159,10	
	С 20/0,4 кВ 5.2.11.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.11.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.11.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ		-	

	5.2.11.4			
6.2.5.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	22 522,72	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.5.2		-	
6.2.6.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	16 164,52	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.6.2		-	
6.2.7.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	15 422,80	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.7.2		16 730,16	
6.2.8.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	15 677,39	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.8.2		13 882,28	
6.2.9.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.9.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	8 657,70	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.9.2		-	
6.2.10.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.10.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	4 651,60	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.10.2		9 421,49	
6.2.11.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.11.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2500 до 3150 кВА включительно закрытого типа	6 442,72	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.11.2		-	
6.2.12.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.12.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 3150 кВА включительно закрытого типа	7 257,49	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.12.2		-	
8.1.1	С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 673,84	рублей/точк у учета
	С 1–20 кВ 8.1.1		-	
	С 35 кВ 8.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 8.1.1		-	
8.2.1	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	43 326,40	рублей/точк у учета
	С 1–20 кВ 8.2.1		-	
	С 35 кВ 8.2.1		-	

	С 110 кВ и выше 8.2.1		-	
8.2.2	С 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	45 936,73	рублей/точк у учета
	С 1–20 кВ 8.2.2		-	
	С 35 кВ 8.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.2		-	
8.2.3	С 1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	273 639,66	рублей/точк у учета
	С 20 кВ 8.2.3		54 870,56	
	С 35 кВ 8.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.3		-	

Стандартизированные тарифные ставки учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки на сооружение кабельных линий в траншеях учитывают расходы на прокладку в трубах в условиях стесненности по трассе для защиты силовых кабелей при наличии подземных коммуникаций и сооружений (кабельные сети, коллекторы, сети водопровода, канализации, газоснабжения, теплофикации, водостока, дренажа, газопроводы, в зоне насаждений при расстоянии до стволов деревьев менее 2 м), а также при пересечении кабельной линией нескоростных автомобильных дорог, въездов для автотранспорта, пересекаемых кабельными линиями, прокладке параллельно с железными дорогами (в зоне отвода), с трамвайными путями и др.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.

Для всех стандартизированных тарифных ставок на прокладку одножильных кабельных линий под количеством кабелей в траншее принято количество групп, состоящих из трех однофазных кабелей (и нулевого проводника в зависимости от схемы заземления).

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 30 июня 2022 г. № 490, 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);

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, и уровень напряжения в местах их установки составляет 10 кВ:

- на объектах по производству электрической энергии (мощности),
- на комплектных распределительных устройствах наружной установки.

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):

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

где:

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

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий:

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

где:

$P_{\text{ВЛ}}$ – 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:

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

где:

- $P_{\text{КЛ}}$ – 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;
- $C_{3(0.4-20, \text{ГНБ})}$ – 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;
- $L_{3(s, \text{ГНБ})}$ – 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, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)):

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

где:

- $P_{\text{РП(рекл., КРУН)}}$ – 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 4.4.1.1, 4.4.1.3, 4.4.2.1, 4.4.3.1, 4.4.3.3 соответствующего номинального тока и

напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей.

Если техническими условиями предусмотрено строительство соединительного пункта (СП) для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока, напряжения и количества выключателей (ячеек).

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

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

где:

- $P_{\text{ТП}}$ – 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 (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;
- N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);
- n – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

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

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

где:

- $P_{\text{РТП}}$ – 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 (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;
- N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos \phi = 0,93$);
- n – количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

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:

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

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

2.7. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)"

на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.