



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО И ЦЕНОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 декабря 2024 г.

№ 12/3

г. Луганск

Зарегистрировано в Министерстве юстиции
Луганской Народной Республики
Регистрационный № 179/359
от 11.12.2024 г.

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики на 2025 год

В соответствии пунктом 4 статьи 23¹ Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, зарегистрированным в Министерстве юстиции Российской Федерации от 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710, пунктом 1.4, подпунктом 3.1.3 пункта 3.1 Положения о Комитете тарифного и ценового регулирования Луганской

Народной Республики, утвержденного Указом Главы Луганской Народной Республики от 23 июня 2023 г. № УГ-140/23, на основании протокола заседания Правления Комитета тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики от 10 декабря 2024 г. № 12 Комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 г. по 31.12.2025 г. единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Луганской Народной Республики:

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания), C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы (P_2) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\Sigma(C_{2,i} \times L_i^{БЛ}) + \Sigma(C_{3,i} \times L_i^{КЛ})) + \Sigma(C_{4,i} \times РП_i) + \Sigma(C_{5,i} \times N_i) + \Sigma(C_{6,i} \times N_i) + \Sigma(C_{7,i} \times N_i),$$

где:

$C_{1,i}$ – 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 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, руб/присоединение;

$C_{2,i}$ – 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);

$C_{3,i}$ – 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);

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

$C_{5,i}$ – 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);

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

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), 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;

$L_i^{ВЛ}$, $L_i^{КЛ}$ – суммарная протяженность воздушных ($L_i^{ВЛ}$) и (или) кабельных ($L_i^{КЛ}$) линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (км);

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$РП_i$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.);

R_i – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения заявителя (шт.).

2.2. Если при технологическом присоединении заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, руб.;

$P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III указанных Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III указанных Методических указаний, (руб.).

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя 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, определяются в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

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

2.4. 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, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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, умножаются на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

3. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта 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 для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 993,85 рублей за кВт, в том числе НДС 998,97 руб. 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 17⁴ 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 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила), то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым – пятым пункта 17⁴ 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 для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5 998,85 рублей за кВт, в том числе НДС 998,97 руб.

Положения абзацев первого – пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным

законом 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 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 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 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 ноября 1998 г. № 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 от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 Верховного Совета Российской Федерации «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 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом 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 утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 198,77 рублей за кВт, в том числе НДС 199,72 руб. для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения 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.

Включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Луганской Народной Республики энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, лицом, передавшим заявителю права владения объектом капитального строительства (нежилым помещением в нем) и (или) земельным участком (в том числе их частью), на которых или в которых расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Луганской Народной Республики, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом настоящего пункта, если такие устройства расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, соответствующих указанным критериям, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (положения настоящего абзаца применяются также в случаях, когда энергопринимающие устройства расположены (будут располагаться) на земельных участках, образованных путем разделения, выделения или перераспределения после подачи заявки и (или) заключения договора в отношении энергопринимающих

устройств, расположенных (планируемых к расположению) на исходном земельном участке).

При определении в соответствии с абзацами первым – двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2025 г.

Председатель
Комитета тарифного
и ценового регулирования
Луганской Народной Республики

Л.М. Духина

Приложение
к постановлению Комитета
тарифного и ценового регулирования
Луганской Народной Республики
от 10 декабря 2024 г. № 12/3

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Луганской Народной Республики

Таблица № 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей, указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12 ¹ , 13 ² – 13 ⁵ и 14 Правил по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1.	C1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	Рублей за одно присоединение	6 834,12	16 224,42
1.1.	C1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий	Рублей за одно Присоединение	5 703,56	5 703,56

		заявителю			
1.2.1.	C1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией 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	Рублей за одно присоединение	1 130,56	X
1.2.1.	C1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Рублей за одно присоединение	X	10 520,86

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка C_1 является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4	5
2.2.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 2.2.1.1.1.1.	Воздушные линии на металлических опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 222 828,06
2.3.1.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.1.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 811 807,66
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	рублей/км	1 949 990,20
	С 1 – 20 кВ 2.3.1.3.1.1			2 311 734,56
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	рублей/км	2 093 878,48
	С 1 – 20 кВ 2.3.1.3.2.1			2 191 954,74
2.3.1.3.3.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 813 644,36
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	рублей/км	2 154 473,46
	С 1 – 20 кВ 2.3.1.4.1.1			2 824 277,66
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	рублей/км	2 190 006,79
	С 1 – 20 кВ 2.3.1.4.2.1			2 567 639,19
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 проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 201 629,92
	С 1 – 20 кВ 2.3.1.4.2.2			2 528 399,72
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	рублей/км	2 188 779,22
	С 1 – 20 кВ 2.3.1.4.3.1			1 834 418,84

1	2	3	4	5
2.3.1.4.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 828 063,66
2.3.2.3.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 992 198,98
2.3.2.3.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 808 834,48
2.3.2.3.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 981 992,40
2.3.2.4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 375 496,69
	С _{1 – 20 кВ} 2.3.2.4.1.1			1 944 028,06
2.3.2.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 973 697,51
3.1.1.1.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 656 469,59
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.1.1			5 213 931,07
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	3 272 425,97
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.2.1			4 121 495,11
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	3 828 082,84
	С _{1 – 20 кВ} 3.1.1.1.3.1			5 396 122,32

1	2	3	4	5
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 включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 678 912,70
	С 1 – 20 кВ 3.1.1.1.3.2			5 787 539,69
3.1.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	4 559 561,94
	С 1 – 20 кВ 3.1.1.1.4.1	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 182 821,02
3.1.1.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 287 036,76
3.1.1.1.5.2	С 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	6 077 650,28
	С 1 – 20 кВ 3.1.1.1.5.2			7 925 226,89
3.1.1.1.6.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 333 173,19
3.1.1.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 911 610,70
3.1.2.1.1.1	С 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	рублей/км	3 319 777,62
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.1.1.1			3 603 657,41
3.1.2.1.1.2	С 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	рублей/км	3 341 044,04
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.1.1.2			6 191 154,67
3.1.2.1.2.1	С 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	рублей/км	2 826 091,37
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.1.2.1			4 009 120,12

1	2	3	4	5
3.1.2.1.2.2.	С 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	рублей/км	3 870 858,38
3.1.2.1.3.1	С 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	рублей/км	5 136 357,78
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.1.3.1			5 376 693,55
3.1.2.1.3.2	С 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	рублей/км	4 383 938,84
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.1.3.2			6 101 250,30
3.1.2.1.3.4	С 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	рублей/км	5 627 630,33
3.1.2.1.4.1	С 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	рублей/км	4 788 036,40
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.1.4.1			4 708 831,81
3.1.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 531 216,19
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.1.4.2			7 652 045,46
3.1.2.1.4.4	С 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	рублей/км	6 050 736,39
3.1.2.1.8.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.8.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 700 206,32
3.1.2.2.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 772 085,28
	С 1 – 20 кВ 3.1.2.2.1.1			3 321 521,01
3.1.2.2.1.2	С 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	4 906 771,30

1	2	3	4	5
3.1.2.2.2.1	С _С 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	3 424 251,03
	С _С 1 – 20 кВ 3.1.2.2.2.1			3 952 585,50
3.1.2.2.2.2	С _С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 560 592,84
3.1.2.2.3.1	С _С 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	3 525 259,55
3.1.2.2.3.2	С _С 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	4 801 596,73
3.1.2.2.4.1	С _С 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	3 825 449,08
3.3.1.1.3.1	С _С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.3.1	Кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 863 614,96
3.3.2.1.2.1	С _С 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	рублей/км	3 696 623,50
	С _С 1 – 20 кВ 3.3.2.1.2.1			3 888 017,86
3.6.1.1.1.1	С _С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 113 094,60
	С _С 1 – 20 кВ 3.6.1.1.1.1			15 009 090,87
3.6.1.1.2.1	С _С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 363 727,51
3.6.1.1.4.2	С _С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом 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	17 246 206,83

1	2	3	4	5
3.6.1.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 987 260,05
3.6.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 412 709,27
3.6.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 905 170,55
3.6.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 517 038,33
3.6.2.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 725 785,47
3.6.2.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 107 258,43
3.6.2.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 495 480,48
3.6.2.2.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 330 108,49

1	2	3	4	5
3.6.2.2.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.7.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 607 037,97
	С 1 – 20 кВ 3.6.2.2.7.1			15 637 980,65
4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 4.1.1	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/км	1 038 041,79
4.1.2	С 0,4 кВ и ниже 4.1.2	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/км	808 567,86
4.1.3	С 0,4 кВ и ниже 4.1.3	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 632 631,36
4.1.4	С 0,4 кВ и ниже 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 347 710,88
4.4.2.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	19 208 892,70
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.	17 587 660,12
4.6.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.6.2.1	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	372 849,68
4.6.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	984 762,69
4.6.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.6.4.1	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	1 503 610,95
5.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	43 050,58
	С 1 – 20 кВ 5.1.1.1			34 332,20
5.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	47 607,36
	С 1 – 20 кВ 5.1.1.2			41 887,55
5.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 832,10
	С 1 – 20 кВ 5.1.2.1			18 028,33
5.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 193,25
	С 1 – 20 кВ 5.1.2.2			20 167,78

1	2	3	4	5
5.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 343,34
	С 1 – 20 кВ 5.1.3.1			6 490,35
5.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 271,40
	С 1 – 20 кВ 5.1.3.2			8 571,49
5.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 495,45
5.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 5.1.4.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 957,67
	С 1 – 20 кВ 5.1.4.1			4 089,58
5.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 972,17
	С 1 – 20 кВ 5.1.4.2			5 698,75
5.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 231,20
5.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 5.1.5.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 004,27
5.1.5.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 840,35
	С 1 – 20 кВ 5.1.5.2			7 773,29
5.1.5.3	С 0,4 кВ и ниже 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 135,51
5.1.6.2	С 0,4 кВ и ниже 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 917,78
5.2.3.3	С 0,4 кВ и ниже 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 159,36
5.2.4.2	С 0,4 кВ и ниже 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 159,36
	С 1 – 20 кВ 5.2.4.2			13 644,31
5.2.4.3	С 0,4 кВ и ниже 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 267,82

1	2	3	4	5
5.2.5.2	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 257,01
5.2.5.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 104,04
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.5.3			23 424,03
5.2.6.2	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 790,35
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.6.2			10 507,46
5.2.9.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.9.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 355,52
5.2.10.3	C _{0,4 кВ и ниже} 5.2.10.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0,00
	C _{1 – 20 кВ} 5.2.10.3			5 958,11
6.2.9.2	C _{0,4 кВ и ниже} 6.2.9.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	12 447,35
7.2.10.2	C _{0,4 кВ и ниже} 7.2.10.2	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА закрытого типа	рублей/кВт	6 748,49
8.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт.	20 091,97
8.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт.	39 086,07
	C _{1 – 20 кВ} 8.2.1			762 027,55
8.2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт.	39 309,03
	C _{1 – 20 кВ} 8.2.2			105 637,27
8.2.3	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	328 084,26

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈ указаны за одно присоединение в ценах периода регулирования без учета налога на добавленную стоимость (НДС) и являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения.