



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
(РСТ ДНР)**

Тел. +7(856) 300-35-02, +7(949) 333-16-79; e-mail: rst@pravdnr.ru; ОГРН 1229300165258

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17 августа 2023 г.

г. Донецк

№ 17/3



**Об установлении платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям сетевых организаций, в том числе
стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,
на территории Донецкой Народной Республики**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2023 № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской

Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области, Херсонской области», пунктом 1.4, подпунктом 2.1.4. пункта 2.1 Положением о Республиканской службе по тарифам Донецкой Народной Республики, утвержденным Постановлением Совета Министров Донецкой Народной Республики от 16.08.2016 № 10-32, Республиканская служба по тарифам Донецкой Народной Республики

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на период с 01 октября 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Донецкой 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 Донецкой Народной Республики:

а) исходя из стандартизированных тарифных ставок:

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 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (кроме подпункта «б»), 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:

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

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

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

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 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (кроме подпункта «б»), 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.);

б) 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется по формуле:

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

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, 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, главой III или главой V указанных Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, 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, главой III или главой V указанных Методических указаний (руб.);

в) 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);

г) 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. Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

а) в случае технологического присоединения объектов, указанных в подпунктах «б», «в» 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.

Размер льготной ставки в этом случае составляет:

– 5 643,20 рублей за кВт, в том числе НДС – 940,53 руб;

б) с соблюдением требований подпункта «а» 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), и объектов микрогенерации;

в) с соблюдением требований подпункта «а» 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);

г) 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 включительно (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 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.

Размер льготной ставки в этом случае составляет:

– 5 643,20 рублей за кВт, в том числе НДС – 940,53 руб;

д) положения подпунктов «а» - «в» настоящего пункта не применяются в случае заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенного в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

части 8 статьи 154 Федерального закона «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»;

статье 1 Федерального закона «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»;

пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления 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»;

Указе Президента Российской Федерации «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»;

е) в отношении категорий заявителей, указанных в подпункте «д» настоящего пункта, в случае предоставления 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 подпунктом «д» 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 для соответствующих случаев технологического присоединения.

Размер льготной ставки в этом случае составляет:

– 1 064,00 рублей за кВт, в том числе НДС – 177,33 руб;

ж) в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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 (далее – Правила), 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;

з) включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей 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;

и) положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в подпунктах «а» - «ж» 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 Донецкой Народной Республики энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзаце первом подпункта «а», подпунктах «б» - «в», в абзаце первом подпункта «е» и подпункте «ж» настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с 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 того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в подпункте «ж» настоящего пункта, если они 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, предусматривающий установленные подпунктом «ж» настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

к) при определении в соответствии с подпунктами «а» - «е» настоящего пункта 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 подпункта «а» 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.

4. Учитывать размер фактических выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Донецкой Народной Республики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям в следующем периоде регулирования.

5. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



А.Н. Алипов

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

Таблица 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	2	3	4	5	6
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	рублей за одно присоеди нение	6 459,47	15 334,99
2	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоеди нение	5 390,89	5 390,89
3	C _{1.2.1}	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 присоеди нение	1 068,58	х
4	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку 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 присоеди нение	х	9 944,10

* Стандартизированная тарифная ставка C₁ является единой для постоянной и временной схем электроснабжения.

** Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Таблица 2

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к распределительным сетям территориальных сетевых
организаций на территории Донецкой Народной Республики по мероприятиям
«последней мили»**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2023 года, без НДС
1	2	3	4	5
1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.1.1.1.	Воздушные линии на металлических опорах с изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 114 964,85
2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.1.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 675 364,09
3	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 855 366,51
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1.			2 199 557,15
4	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 992 272,58
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1.			2 085 589,67
5	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 725 636,88
6	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 049 927,17
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1.			2 687 228,98
7	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 083 736,24
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1.			2 443 043,95
8	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, двухцепные	руб./км	2 094 795,36
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.2.2.			2 405 708,58
9	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 082 568,24
	C ^{1–20 кВ} 2.3.1.4.3.1.			1 745 403,27
10	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2.	Воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, двухцепные	руб./км	3 642 306,05

1	2	3	4	5
11	$C_{2.3.2.3.1.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 895 527,10
12	$C_{2.3.2.3.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 721 060,40
13	$C_{2.3.2.3.3.1.}^{110 \text{ кВ и выше}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	14 254 988,01
14	$C_{2.3.2.4.1.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	2 260 225,20
	$C_{2.3.2.4.1.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 849 693,68
15	$C_{2.3.2.4.2.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	руб./км	1 877 923,42
16	$C_{3.1.1.1.1.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	2 527 563,83
	$C_{3.1.1.1.1.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 960 923,95
17	$C_{3.1.1.1.2.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 113 630,80
	$C_{3.1.1.1.2.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 921 498,68
18	$C_{3.1.1.1.3.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 642 324,30
	$C_{3.1.1.1.3.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 134 274,33
19	$C_{3.1.1.1.3.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 403 342,25
	$C_{3.1.1.1.3.2.}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 506 698,09
20	$C_{3.1.1.1.4.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	4 338 308,22
	$C_{3.1.1.1.4.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 979 848,73
21	$C_{3.1.1.1.5.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 127 532,60
22	$C_{3.1.1.1.5.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 782 731,00
	$C_{3.1.1.1.5.2.}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 540 653,56

1	2	3	4	5
23	$C_{3.1.1.1.6.2.}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением, провода от 300 до 400 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	10 783 228,53
24	$C_{3.1.1.2.2.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях, одножильные, с бумажной изоляцией, сечением провода, от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 770 324,17
25	$C_{3.1.2.1.1.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 158 684,70
	$C_{3.1.2.1.1.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 428 789,16
26	$C_{3.1.2.1.1.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 178 919,16
	$C_{3.1.2.1.1.2.}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 890 727,56
27	$C_{3.1.2.1.2.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	2 688 954,68
	$C_{3.1.2.1.2.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			3 814 576,71
28	$C_{3.1.2.1.2.2.}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 683 024,15
29	$C_{3.1.2.1.3.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	4 887 114,92
	$C_{3.1.2.1.3.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 115 788,34
30	$C_{3.1.2.1.3.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 171 207,27
	$C_{3.1.2.1.3.2.}^{1-10 \text{ кВ}}$			5 805 185,82
31	$C_{3.1.2.1.3.4.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	5 354 548,36
32	$C_{3.1.2.1.4.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	4 555 695,91
	$C_{3.1.2.1.4.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			4 480 334,74
33	$C_{3.1.2.1.4.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 262 812,74
	$C_{3.1.2.1.4.2.}^{1-10 \text{ кВ}}$			7 280 728,32
34	$C_{3.1.2.1.4.4.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	5 757 123,11
35	$C_{3.1.2.1.8.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	6 375 077,37

1	2	3	4	5
36	$C_{3.1.2.2.1.1.}$ 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	2 637 569,25
	$C_{3.1.2.2.1.1.}$ 1–10 кВ			3 160 343,49
37	$C_{3.1.2.2.1.2.}$ 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 668 669,17
38	$C_{3.1.2.2.2.1.}$ 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 258 088,52
	$C_{3.1.2.2.2.1.}$ 1–10 кВ			3 760 785,44
39	$C_{3.1.2.2.2.2.}$ 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 339 289,10
40	$C_{3.1.2.2.3.1.}$ 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 354 195,58
41	$C_{3.1.2.2.3.2.}$ 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 568 598,22
42	$C_{3.1.2.2.4.1.}$ 1–10 кВ	Кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	руб./км	3 639 818,34
43	$C_{3.3.1.1.3.1.}$ 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в каналах, одножильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале	руб./км	3 676 132,22
44	$C_{3.3.2.1.2.1.}$ 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в каналах, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одним кабелем в канале	руб./км	3 517 244,05
	$C_{3.3.2.1.2.1.}$ 1–10 кВ			3 699 350,96
45	$C_{3.6.1.1.1.1.}$ 0,4 кВ и ниже	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	руб./км	3 913 505,80
	$C_{3.6.1.1.1.1.}$ 1–10 кВ			14 280 771,52
46	$C_{3.6.1.1.2.1.}$ 1–10 кВ	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	руб./км	9 860 825,41
47	$C_{3.6.1.1.4.2.}$ 1–10 кВ	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	руб./км	16 409 330,95

1	2	3	4	5
48	$C_{3.6.1.2.3.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	руб./км	14 260 000,05
49	$C_{3.6.2.1.1.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	руб./км	8 004 480,75
50	$C_{3.6.2.1.2.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	руб./км	8 473 045,24
51	$C_{3.6.2.1.3.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	руб./км	12 861 121,15
52	$C_{3.6.2.1.4.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	руб./км	14 011 213,58
53	$C_{3.6.2.2.2.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	руб./км	4 859 427,62
54	$C_{3.6.2.2.3.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	руб./км	8 083 235,47
55	$C_{3.6.2.2.4.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	руб./км	14 586 211,69
56	$C_{3.6.2.2.7.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	руб./км	14 849 703,11
	$C_{3.6.2.2.7.1.}^{1-10 \text{ кВ}}$			14 879 144,29
57	$C_{4.1.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	987 670,59
58	$C_{4.1.2.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	769 331,93

1	2	3	4	5
59	$C_{4.1.3.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	1 553 407,57
60	$C_{4.1.4.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	2 233 787,71
61	$C_{4.4.2.2.}^{1-20 \text{ кВ}}$	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	руб./шт.	18 276 777,07
62	$C_{4.4.4.4.}^{1-20 \text{ кВ}}$	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	руб./шт.	16 734 215,15
63	$C_{4.6.2.1.}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	354 757,07
64	$C_{4.6.3.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	936 976,87
65	$C_{4.6.4.1.}^{1-20 \text{ кВ}}$	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1 430 647,91
66	$C_{5.1.1.1.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	40 961,54
	$C_{5.1.1.1.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			32 666,22
67	$C_{5.1.1.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	45 297,20
	$C_{5.1.1.2.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			39 854,95
68	$C_{5.1.2.1.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	17 918,27
	$C_{5.1.2.1.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			17 153,50
69	$C_{5.1.2.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	18 261,89
	$C_{5.1.2.2.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			19 189,13
70	$C_{5.1.3.1.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 035,53
	$C_{5.1.3.1.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 175,40
71	$C_{5.1.3.2.}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 772,98
	$C_{5.1.3.2.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			8 155,56
72	$C_{5.1.3.3.}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	6 180,26

1	2	3	4	5
73	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.1.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	3 765,62
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.1.}			3 891,13
74	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	руб./кВт	6 633,84
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2.}			5 422,22
75	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	4 025,88
76	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.1.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 567,34
77	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	руб./кВт	5 556,95
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2.}			7 396,09
78	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3.}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	10 595,16
79	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	руб./кВт	3 727,67
80	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	руб./кВт	17 278,17
81	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	руб./кВт	17 278,17
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2.}			12 982,22
82	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	руб./кВт	22 138,74
83	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	руб./кВт	7 856,34
84	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	руб./кВт	19 128,49
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3.}			22 287,37
85	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2.}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	руб./кВт	21 684,44
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2.}			9 997,58
86	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.9.3.}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	5 095,64

1	2	3	4	5
87	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно, блочного типа	руб./кВт	0,00
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.10.3.			5 668,99
88	С ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.9.2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно, закрытого типа	руб./кВт	11 843,34
89	С ^{110/35 кВ} 7.2.10.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА, закрытого типа	руб./кВт	6 421,02
90	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения	руб./шт.	19 117,00
91	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения	руб./шт.	37 189,41
	С ^{1–20 кВ} 8.2.1.			725 050,00
92	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, полукосвенного включения	руб./шт.	37 401,55
	С ^{1–20 кВ} 8.2.2.			100 511,20
93	С ^{1–10 кВ} 8.2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения	руб./шт.	312 163,90