



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 24.12.2025

№ 19/2025-Э

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям сетевых организаций на территории
Краснодарского края, Республики Адыгея
и федеральной территории «Сириус»**

В соответствии с Федеральным законом 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, приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить, что плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для 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, а также 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, 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, 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 в размере 11 470,00 рублей за кВт (с учетом НДС).

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 в размере 11 470,00 рублей за кВт (с учетом НДС).

2. Положения пункта 1 не применяются для случаев заключения договора технологического присоединения категориями заявителей, определенных абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

3. Установить, что плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопри-

нимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в отношении категорий заявителей, указанных в пункте 2 настоящего приказа, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной пунктом 2 настоящего приказа, 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, 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, в размере 1 304,42 рублей за кВт (с учетом НДС).

4. Установить, что если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

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

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых 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, умножается 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.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в соответствии с приложением.

7. Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемых исходя из стандартизированных тарифных ставок с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, в виде формулы:

$$П_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} * L_i + C_{3i} * L_i + C_{4i} * K_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i + C_{8i} * q \quad (1)$$

где:

$П_{\text{тп}}$ – размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб.);

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

C_1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

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

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{2,i}$ - 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 на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 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 центров питания, подстанций 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).

N_i – объем максимальной мощности, в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, то необходимо учитывать мощность по каждому независимому источнику энергоснабжения;

L – протяженность соответствующих линий;

K_i – количество соответствующих пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

q – количество точек учета электрической энергии (мощности).

8. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус» по технологическому присоединению:

Филиал ПАО «Россети Юг» - «Кубаньэнерго» в размере 4 845,10 тыс. рублей (без учета НДС).

9. Признать утратившим силу приказы департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края:

от 29.11.2024 № 27/2024-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»;

от 12.03.2025 № 3/2025-э «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 № 27/2024-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»;

от 09.04.2025 № 5/2025-э «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 № 27/2024-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»;

от 14.05.2025 № 6/2025-э «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 № 27/2024-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»;

от 09.07.2025 № 10/2025-э «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 № 27/2024-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»;

от 20.08.2025 № 11/2025-э «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 № 27/2024-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»;

от 15.10.2025 № 14/2025-э «О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.11.2024 № 27/2024-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус».

10. Приказ вступает в силу с 01 января 2026 г.

Исполняющий обязанности
руководителя



С.Н. Милованов

Приложение
к приказу департамента
государственного регулирования
тарифов Краснодарского края
от 24.12.2025 № 19/2025-э

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы (без НДС)
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 присоединение	17363,37
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6330,04
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	11033,33
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	11033,33
2.2.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2729907

2.2.1.4.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.2.1.4.2.1}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3855157
2.2.1.4.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.2.1.4.3.1}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2861293
2.2.2.3.2.1.1	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}^{2.2.2.3.2.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	24948203
2.2.2.3.3.1.1	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}^{2.2.2.3.3.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	30325716
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}^{2.2.2.3.3.1.1}$			73353015
2.2.2.4.3.1.1	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}^{2.2.2.4.3.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	36859254
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}^{2.2.2.4.3.1.1}$			48936676
2.3.1.3.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1915085
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.1.1}$			3534159
2.3.1.3.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3481236
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.2.1}$			3632082
2.3.1.3.2.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3652169
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.2.2}$			7224970
2.3.1.3.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4054515
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.3.1}$			5545337
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.3.1}$			10032656

2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2051460
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			4308139
2.3.1.4.1.2	$C_{2.3.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2537626
	$C_{2.3.1.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			4930980
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2568697
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			3917184
2.3.1.4.2.2	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4829946
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2697500
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			4634110
2.3.1.4.4.1	$C_{2.3.1.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5391575
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15514187
2.3.2.3.3.1	$C_{2.3.2.3.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	18872987
2.3.2.4.2.1	$C_{2.3.2.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4109409
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	699219
3.1.1.1.1.2	$C_{3.1.1.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1492374

3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	4930606
3.1.1.1.2.2	$C_{3.1.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6474050
3.1.1.1.2.3	$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7235179
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2192149
	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			11081936
	$C_{3.1.1.1.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			22155621
3.1.1.1.3.2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2939071
	$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			19784311
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4536786
	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			13062641
3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8860994
	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			20794521
3.1.1.1.4.3	$C_{3.1.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	24828526
3.1.1.1.5.1	$C_{3.1.1.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	14072941
3.1.1.1.5.2	$C_{3.1.1.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	20990393

3.1.1.1.6.2	$C_{3.1.1.1.6.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	22706238
3.1.1.1.7.4	$C_{3.1.1.1.7.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	59101811
3.1.1.1.8.1	$C_{3.1.1.1.8.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	100719176
3.1.1.1.9.2	$C_{3.1.1.1.9.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с двумя кабелями в траншее	рублей/км	231799224
3.1.1.2.2.1	$C_{3.1.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2907480
3.1.1.2.3.2	$C_{3.1.1.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4468537
3.1.1.2.4.1	$C_{3.1.1.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8058370
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3815635
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			4057105
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			4214872
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4621774
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			8202836
3.1.2.1.2.3	$C_{3.1.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	10684537

3.1.2.1.2.4	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8395462
3.1.2.1.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.1}$	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	5536085
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.3.1}$			6249175
3.1.2.1.3.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.2}$	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	5572799
3.1.2.1.4.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.1}$	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	5676478
	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.4.1}$			6997929
3.1.2.1.4.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.2}$	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	8895477
	$C_{15-20 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.4.2}$			15520256
3.1.2.1.5.1	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.5.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8214588
3.1.2.1.5.2	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.5.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11838171
3.1.2.1.6.1	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.6.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5590687
3.1.2.1.6.2	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.1.6.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12187312
3.1.2.1.6.4	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.6.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15572455

3.1.2.1.7.2	$C_{3.1.2.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13067098
3.1.2.1.8.1	$C_{3.1.2.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12168180
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7999814
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3824286
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5340157
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3909782
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			5253000
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11167768
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6371316
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8329683
3.1.2.2.4.4	$C_{3.1.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	10609175
3.1.2.2.7.1	$C_{3.1.2.2.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11880454
3.2.1.1.3.1	$C_{3.2.1.1.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	38454914

3.2.1.1.7.2	$C_{3.2.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	53330474
3.3.2.1.3.2	$C_{3.3.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	8041583
3.6.1.1.2.4	$C_{3.6.1.1.2.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	41093544
3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	36163730
3.6.1.1.3.2	$C_{3.6.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	44414173
3.6.1.1.3.3	$C_{3.6.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	67410459
3.6.1.1.3.4	$C_{3.6.1.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	71371880
	$C_{3.6.1.1.3.4}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			82288071
3.6.1.1.4.1	$C_{3.6.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	47341132
3.6.1.1.4.2	$C_{3.6.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	рублей/км	49540202

3.6.1.1.5.2	$C_{3.6.1.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34740538
3.6.1.1.6.2	$C_{3.6.1.1.6.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	51754699
3.6.1.1.7.1	$C_{3.6.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	59043728
3.6.1.1.7.4	$C_{3.6.1.1.7.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	72791016
	$C_{3.6.1.1.7.4}^{110 \text{ кВ и выше}}$			124994378
3.6.1.1.8.2	$C_{3.6.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	57723892
3.6.1.1.8.4	$C_{3.6.1.1.8.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	124495416
3.6.1.1.9.4	$C_{3.6.1.1.9.4}^{110 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	188474844
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	16449437
3.6.2.1.1.2	$C_{3.6.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	16554964

3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15210891
	$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			15491112
3.6.2.1.2.2	$C_{3.6.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22478246
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16168070
	$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			23895168
3.6.2.1.3.3	$C_{3.6.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	25035949
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36068196
3.6.2.1.5.4	$C_{3.6.2.1.5.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	51430330
3.6.2.1.6.1	$C_{3.6.2.1.6.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23513358
3.6.2.1.8.1	$C_{3.6.2.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	27684294
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20319646

3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33444374
	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			34774356
3.6.2.2.3.3	$C_{3.6.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	43621298
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35956284
3.6.2.2.4.3	$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	45394189
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1677377
4.1.4	$C_{4.1.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1548092
	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$			2457407
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	137032
	$C_{4.2.1}^{35 \text{ кВ}}$			400846
4.2.2	$C_{4.2.2}^{27,5 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	434816
4.2.3	$C_{4.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	349048
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	128666
	$C_{4.2.4}^{27,5 \text{ кВ}}$			471761
	$C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$			571635
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	18916179

4.4.1.2	$C_{4.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	27015894
4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	13728129
4.4.3.2	$C_{4.4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	27836111
4.4.4.3	$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	28071412
4.4.4.4	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	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	рублей/шт.	63986481
4.4.5.2	$C_{4.4.5.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	26109049
4.5.2.1	$C_{4.5.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	5386892
4.5.5.1	$C_{4.5.5.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	10512769
4.5.5.3	$C_{4.5.5.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	24515042

5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30787
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			36529
	$C_{5.1.1.1}^{27,5/0,4 \text{ кВ}}$			154827
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	60656
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			61390
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7584
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			8927
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24788
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			24788
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14281
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			16749
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			10176
5.1.3.3	$C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17337
	$C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			21867
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10745
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10745
5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16031
	$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			16410
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10308
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10308
5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за ис-	рублей/кВт	10706

	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	ключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		11367
	$C_{5.1.5.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			26387
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14175
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			14175
5.1.6.3	$C_{5.1.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19980
	$C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			19980
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5671
5.1.10.3	$C_{5.1.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13632
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	28004
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10027
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			20168
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21396
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			17418
	$C_{5.2.3.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			66885
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11584
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			11584
5.2.4.3	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16335
	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			16335
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции	рублей/кВт	13206

	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	(за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		14635
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16961
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			19413
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10407
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10407
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11012
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			11729
	$C_{5.2.6.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			18393
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9972
6.1.6.2	$C_{6.1.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	8464
6.2.7.2	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	8614
6.2.9.2	$C_{6.2.9.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	14796
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	195112
	$C_{7.1.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			108154
	$C_{7.1.1.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			141876
7.1.3.1	$C_{7.1.3.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	61060
7.2.1.1	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	59976
7.2.2.1	$C_{7.2.2.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	81430

7.2.3.1	C ^{35/6(10) кВ} _{7.2.3.1}	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	25004
8.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	28307
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	45940
	C ^{1–20 кВ} _{8.2.1}			701340
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	56226
8.2.3	C ^{1–10 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	273073
	C ^{35 кВ} _{8.2.3}			192308*
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.3}			192308*

*Не включает стоимость трансформаторов тока и трансформаторов напряжения.

Начальник отдела
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов