



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2020

г. Ростов-на-Дону

№ 60/20

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2021 год

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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18, приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области:

3.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (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:

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

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

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

$C_{1,i}$, - 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 29.08.2017 № 1135/17, (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 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.).

3.2. Исходя из ставок за единицу максимальной мощности размер платы определяется, как сумма затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженная на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение, по формуле:

$$P^{maxN} = (C_{1,i}^{maxN} + C_{2,i}^{maxN} + C_{3,i}^{maxN} + C_{4,i}^{maxN} + C_{5,i}^{maxN} + C_{6,i}^{maxN} + C_{7,i}^{maxN} + C_{8,i}^{maxN}) \times N,$$

Где:

$C_{1,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб./кВт);

$C_{2,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{3,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{4,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{5,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

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

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

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб.);

$P_{ист1}$ - 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 29.08.2017 № 1135/17, 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 с Главой V указанных Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - 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 29.08.2017 № 1135/17, 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 с Главой V указанных Методических указаний (руб.).

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу

«Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

4. Установить, что для расчета размера платы за технологическое присоединение, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

5. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей – некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций

на территории Ростовской области для заявителей – садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей – граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

9. Установить плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

10. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пунктах 5-9 постановления, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи

Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

11. В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 5-9 постановления, максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, утвержденным Региональной службой по тарифам Ростовской области, в соответствии с принятой в Ростовской области дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

12. Учесть размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

13. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**

А.В. Лукьянов

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2021 года 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	12 986,63
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	6 048,69

1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 937,94
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.2.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ} \text{ и ниже}}_{2.3.1.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.2.1}$			1 700 064,09
I.2.3.1.2.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ} \text{ и ниже}}_{2.3.1.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.2.2}$			1 700 064,09
	$C_{\text{город}, 110 \text{ кВ} \text{ и выше}}_{2.3.1.2.2}$			6 408 057,60
I.2.3.1.2.3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ} \text{ и ниже}}_{2.3.1.2.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.2.3}$			1 700 064,09
	$C_{\text{город}, 110 \text{ кВ} \text{ и выше}}_{2.3.1.2.3}$			11 588 554,41
I.2.3.1.2.4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ} \text{ и ниже}}_{2.3.1.2.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.2.4}$			1 700 064,09
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ} \text{ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.3.1}$			1 700 064,09
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ} \text{ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.1.3.2}$			1 700 064,09
	$C_{\text{город}, 110 \text{ кВ} \text{ и выше}}_{2.3.1.3.2}$			6 408 057,60

I.2.3.1.3.3	$C_{2.3.1.3.3}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.3.3}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.1.3.3}^{\text{Город, 110 кВ и выше}}$			11 588 554,41
I.2.3.1.3.4	$C_{2.3.1.3.4}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.3.4}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
I.2.3.1.4.1	$C_{2.3.1.4.1}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.4.1}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
I.2.3.1.4.2	$C_{2.3.1.4.2}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.4.2}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.1.4.2}^{\text{Город, 110 кВ и выше}}$			6 408 057,60
I.2.3.1.4.3	$C_{2.3.1.4.3}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.4.3}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.1.4.3}^{\text{Город, 110 кВ и выше}}$			11 588 554,41
I.2.3.1.4.4	$C_{2.3.1.4.4}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.4.4}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
I.2.3.2.2.1	$C_{2.3.2.2.1}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.2.1}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
I.2.3.2.2.2	$C_{2.3.2.2.2}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.2.2}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09

	$C_{2.3.2.2.2}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		6 408 057,60
I.2.3.2.2.3	$C_{2.3.2.2.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.2.2.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			11 588 554,41
I.2.3.2.2.4	$C_{2.3.2.2.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.2.4}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
I.2.3.2.3.1	$C_{2.3.2.3.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.3.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
I.2.3.2.3.2	$C_{2.3.2.3.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.3.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.2.3.2}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			6 408 057,60
I.2.3.2.3.3	$C_{2.3.2.3.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.3.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.2.3.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			11 588 554,41
I.2.3.2.3.4	$C_{2.3.2.3.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.3.4}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09
I.2.3.2.4.1	$C_{2.3.2.4.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.2.4.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			1 700 064,09

I.2.3.2.4.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.2.4.2}$			1 700 064,09
	$C_{\text{город}, 110 \text{ кВ и выше}}_{2.3.2.4.2}$			6 408 057,60
I.2.3.2.4.3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.2.4.3}$			1 700 064,09
	$C_{\text{город}, 110 \text{ кВ и выше}}_{2.3.2.4.3}$			11 588 554,41
I.2.3.2.4.4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{2.3.2.4.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{2.3.2.4.4}$			1 700 064,09
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{3.1.2.1.1}$			4 127 917,81
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{3.1.2.1.2}$			4 127 917,81
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{3.1.2.1.3}$			4 127 917,81
	$C_{\text{город}, 35 \text{ кВ}}_{3.1.2.1.3}$			12 448 854,92
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{3.1.2.1.4}$			4 127 917,81

	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.4	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		14 453 968,78
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.4			17 045 349,54
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.1			4 127 917,81
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.2			4 127 917,81
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.3			4 127 917,81
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.2.3			12 448 854,92
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.4			4 127 917,81
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.2.4			14 453 968,78
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.2.4			17 045 349,54
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.6.2.1.1			23 876 490,26
I.3.6.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.6.2.1.2			23 876 490,26

		включительно		
I.3.6.2.1.3	$C_{3.6.2.1.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.1.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
	$C_{3.6.2.1.3}^{\text{город, 35 кВ}}$			21 430 404,04
I.3.6.2.1.4	$C_{3.6.2.1.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.1.4}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
	$C_{3.6.2.1.4}^{\text{город, 35 кВ}}$			30 301 594,84
	$C_{3.6.2.1.4}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			85 058 481,01
I.3.6.2.2.1	$C_{3.6.2.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
I.3.6.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
I.3.6.2.2.3	$C_{3.6.2.2.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
	$C_{3.6.2.2.3}^{\text{город, 35 кВ}}$			21 430 404,04
I.3.6.2.2.4	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/км	22 132 297,65

	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$	горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		23 876 490,26
	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{Город, 35 кВ}}$			30 301 594,84
	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{Город, 110 кВ и выше}}$			85 058 481,01
I.4.1.1	$C_{4.1.1}^{\text{Город, 1 - 20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
I.4.1.2	$C_{4.1.2}^{\text{Город, 1 - 20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
I.4.1.3	$C_{4.1.3}^{\text{Город, 1 - 20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
	$C_{4.1.3}^{\text{Город, 35 кВ}}$			3 471 067,20
I.4.1.4	$C_{4.1.4}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
	$C_{4.1.4}^{\text{Город, 35 кВ}}$			3 471 067,20
I.4.2.3	$C_{4.2.3}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	19 483 777,49
I.4.2.4	$C_{4.2.4}^{\text{Город, 1-20 кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	19 483 777,49
I.4.2.5	$C_{4.2.5}^{\text{Город, 1 - 20 кВ}}$	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	38 967 552,90
I.4.3.1	$C_{4.3.1}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	83 858,45
I.4.3.2	$C_{4.3.2}^{\text{Город, 0,4 кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	83 858,45
I.5.1.1	$C_{5.1.1}^{\text{Город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.2	$C_{5.1.2}^{\text{Город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.3	$C_{5.1.3}^{\text{Город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	5 871,71

		исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
I.5.1.4	$C_{5.1.4}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.5	$C_{5.1.5}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.6	$C_{5.1.6}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 871,71
I.5.2.1	$C_{5.1.1}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.2	$C_{5.1.2}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.3	$C_{5.1.3}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.4	$C_{5.1.4}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.5	$C_{5.1.5}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.6	$C_{5.1.6}^{\text{город,6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 479,20
I.7.1	$C_{7.1}^{\text{город,35/6(10)кВ}}$	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 009,42
	$C_{7.1}^{\text{город,110/35кВ}}$			79 284,21

	$C_{7.1}^{\text{город, 110/6(10)кВ}}$			51 908,69
I.7.2	$C_{7.2}^{\text{город, 110/6(10)кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 622,47
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 498,04
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 078,11
	$C_{8.2.1}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$			261 138,69
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	25 908,15
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	20 767,96
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.2.1	$C_{2.3.1.2.1}^{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.2.1}^{\text{не город, 1-20кВ}}$			1 700 064,09
II.2.3.1.2.2	$C_{2.3.1.2.2}^{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.2.2}^{\text{не город, 1-20кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.1.2.2}^{\text{не город, 35кВ}}$			3 179 556,69
	$C_{2.3.1.2.2}^{\text{не город, 110кВ и выше}}$			6 408 057,60
II.2.3.1.2.3	$C_{2.3.1.2.3}^{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{2.3.1.2.3}^{\text{не город, 1-20кВ}}$			1 700 064,09
	$C_{2.3.1.2.3}^{\text{не город, 35кВ}}$			3 179 556,69
	$C_{2.3.1.2.3}^{\text{не город, 110кВ и выше}}$			11 588 554,41
II.2.3.1.2.4	$C_{2.3.1.2.4}^{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	1 314 867,62

	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.2.4	стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		1 700 064,09
П.2.3.1.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.3.1			1 700 064,09
П.2.3.1.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.3.2			1 700 064,09
	$C_{не\ город, 35\ кВ}$ 2.3.1.3.2			3 179 556,69
	$C_{не\ город, 110\ кВ\ и\ выше}$ 2.3.1.3.2			6 408 057,60
П.2.3.1.3.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.3.3			1 700 064,09
	$C_{не\ город, 35\ кВ}$ 2.3.1.3.3			3 179 556,69
	$C_{не\ город, 110\ кВ\ и\ выше}$ 2.3.1.3.3			11 588 554,41
П.2.3.1.3.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.3.4			1 700 064,09
П.2.3.1.4.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.4.1			1 700 064,09
П.2.3.1.4.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.4.2			1 700 064,09
	$C_{не\ город, 35\ кВ}$ 2.3.1.4.2			3 179 556,69
	$C_{не\ город, 110\ кВ\ и\ выше}$ 2.3.1.4.2			6 408 057,60
П.2.3.1.4.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.3.1.4.3			1 700 064,09

	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 2.3.1.4.3	алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 179 556,69
	$C_{\text{не город, 110кВи выше}}$ 2.3.1.4.3			11 588 554,41
П.2.3.1.4.4	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}$ 2.3.1.4.4			1 700 064,09
П.2.3.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}$ 2.3.2.2.1			1 700 064,09
П.2.3.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}$ 2.3.2.2.2			1 700 064,09
	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 2.3.2.2.2			3 179 556,69
	$C_{\text{не город, 110кВи выше}}$ 2.3.2.2.2			6 408 057,60
П.2.3.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}$ 2.3.2.2.3			1 700 064,09
	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 2.3.2.2.3			3 179 556,69
	$C_{\text{не город, 110кВи выше}}$ 2.3.2.2.3			11 588 554,41
П.2.3.2.2.4	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}$ 2.3.2.2.4			1 700 064,09
П.2.3.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}$ 2.3.2.3.1			1 700 064,09
П.2.3.2.3.2	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}$ 2.3.2.3.2			1 700 064,09
	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 2.3.2.3.2			3 179 556,69

	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.3.2	50 до 100 квадратных мм включительно		6 408 057,60
П.2.3.2.3.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.3			1 700 064,09
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.3.2.3.3			3 179 556,69
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.3.3			11 588 554,41
П.2.3.2.3.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.4			1 700 064,09
П.2.3.2.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.4.1			1 700 064,09
П.2.3.2.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.4.2			1 700 064,09
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.3.2.4.2			3 179 556,69
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.4.2			6 408 057,60
П.2.3.2.4.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.4.3			1 700 064,09
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.3.2.4.3			3 179 556,69
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.4.3			11 588 554,41
П.2.3.2.4.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.4.4			1 700 064,09
П.3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.1.2.1.1			4 127 917,81

П.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20кВ}}$ 3.1.2.1.2			4 127 917,81
П.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20кВ}}$ 3.1.2.1.3			4 127 917,81
	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 3.1.2.1.3			12 448 854,92
П.3.1.2.1.4	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20кВ}}$ 3.1.2.1.4			4 127 917,81
	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 3.1.2.1.4			14 453 968,78
	$C_{\text{не город, 110кВ и выше}}$ 3.1.2.1.4			17 045 349,54
П.3.1.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20кВ}}$ 3.1.2.2.1			4 127 917,81
П.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20кВ}}$ 3.1.2.2.2			4 127 917,81
П.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20кВ}}$ 3.1.2.2.3			4 127 917,81
	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 3.1.2.2.3			12 448 854,92
П.3.1.2.2.4	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от	рублей/км	2 319 135,14
	$C_{\text{не город, 1–20кВ}}$ 3.1.2.2.4			4 127 917,81
	$C_{\text{не город, 35кВ}}$ 3.1.2.2.4			14 453 968,78

	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.2.4	200 до 500 квадратных мм включительно		17 045 349,54
П.3.6.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.6.2.1.1			23 876 490,26
П.3.6.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.6.2.1.2			23 876 490,26
П.3.6.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.6.2.1.3			23 876 490,26
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.3			21 430 404,04
П.3.6.2.1.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.6.2.1.4			23 876 490,26
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.4			30 301 594,84
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.4			85 058 481,01
П.3.6.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 3.6.2.2.1			23 876 490,26

		включительно		
П.3.6.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.2.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
П.3.6.2.2.3	$C_{3.6.2.2.3}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
	$C_{3.6.2.2.3}^{\text{не город, 35кВ}}$			21 430 404,04
П.3.6.2.2.4	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$			23 876 490,26
	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{не город, 35кВ}}$			30 301 594,84
	$C_{3.6.2.2.4}^{\text{не город, 110кВ и выше}}$			85 058 481,01
П.4.1.1	$C_{4.1.1}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
П.4.1.2	$C_{4.1.2}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
П.4.1.3	$C_{4.1.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
	$C_{4.1.3}^{\text{не город, 35 кВ}}$			3 471 067,20
П.4.1.4	$C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 004 183,53
	$C_{4.1.4}^{\text{не город, 35кВ}}$			3 471 067,20
П.4.2.3	$C_{4.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	19 483 777,49
П.4.2.4	$C_{4.2.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	19 483 777,49
П.4.2.5	$C_{4.2.5}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	распределительные пункты номинальным		38 967 552,90

		током свыше 1000 А		
II.4.3.1	$C_{4.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно		83 858,45
II.4.3.2	$C_{4.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно		83 858,45
II.5.1.1	$C_{5.1.1}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.2	$C_{5.1.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.3	$C_{5.1.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.4	$C_{5.1.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.5	$C_{5.1.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.6	$C_{5.1.6}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 871,71
II.5.2.1	$C_{5.2.1}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.2	$C_{5.2.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.3	$C_{5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	2 479,20

		мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
II.5.2.4	$C_{5.2.4}^{не город, 6(10)/0,4 кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.5	$C_{5.2.5}^{не город, 6(10)/0,4 кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.6	$C_{5.2.6}^{не город, 6(10)/0,4 кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 479,20
II.7.1	$C_{7.1}^{не город, 35/6(10) кВ}$	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 009,42
	$C_{7.1}^{не город, 110/35 кВ}$			79 284,21
	$C_{7.1}^{не город, 110/6(10) кВ}$			51 908,69
II.7.2	$C_{7.2}^{не город, 110/6(10) кВ}$	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 622,47
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 498,04
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 078,11
	$C_{8.2.1}^{не город, 1 - 20 кВ}$			261 138,69
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	25 908,15
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{не город, 1 - 20 кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	20 767,96

* Стандартизированная тарифная ставка C_1 является единой на всех уровнях напряжения для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

** Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования
отраслей ТЭК Региональной службы
по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 29.12.2020 № 60/20

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на
уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим
сетям территориальных сетевых организаций
на территории Ростовской области на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2021 года без НДС
1	C_{maxN1}	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/кВт	723,24
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	336,86

1.2	$C_{\max N 1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	386,38
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.2.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{\max N 2.3.1.2.1}$			4 306,91
I.2.3.1.2.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{\max N 2.3.1.2.2}$			4 306,91
I.2.3.1.2.3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.2.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{\max N 2.3.1.2.3}$			4 306,91
I.2.3.1.2.4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.2.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{\max N 2.3.1.2.4}$			4 306,91
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{\max N 2.3.1.3.1}$			4 306,91
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{\max N 2.3.1.3.2}$			4 306,91
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{\max N 2.3.1.3.3}$			4 306,91

		ММ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО		
I.2.3.1.3.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.1.3.4}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тахN 2.3.1.3.4}}$			4 306,91
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тахN 2.3.1.4.1}}$			4 306,91
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тахN 2.3.1.4.2}}$			4 306,91
I.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тахN 2.3.1.4.3}}$			4 306,91
I.2.3.1.4.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.1.4.4}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тахN 2.3.1.4.4}}$			4 306,91
I.2.3.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.2.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тахN 2.3.2.2.1}}$			4 306,91
I.2.3.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.2.2.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{тахN 2.3.2.2.2}}$			4 306,91
I.2.3.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тахN 2.3.2.2.3}}$	воздушные линии на	рублей/кВт	17 675,89

	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.2.3$	железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 306,91
I.2.3.2.2.4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\text{max} N 2.3.2.2.4$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.2.4$			4 306,91
I.2.3.2.3.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.1$			4 306,91
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.2$			4 306,91
I.2.3.2.3.3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.3$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.3$			4 306,91
I.2.3.2.3.4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.4$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.3.4$			4 306,91
I.2.3.2.4.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\text{max} N 2.3.2.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.4.1$			4 306,91
I.2.3.2.4.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $\text{max} N 2.3.2.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 2.3.2.4.2$			4 306,91

		включительно		
I.2.3.2.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.2.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.4.3}}$			4 306,91
I.2.3.2.4.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.2.4.4}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.4.4}}$			4 306,91
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.1}}$			26 284,45
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2}}$			26 284,45
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3}}$			26 284,45
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.4}}$			26 284,45
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.1}}$			26 284,45
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные	рублей/кВт	9 785,75

	$C_{город, 1-20 кВ}$ <i>таxN 3.1.2.2.2</i>	с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		26 284,45
I.3.1.2.2.3	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>таxN 3.1.2.2.3</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{город, 1-20 кВ}$ <i>таxN 3.1.2.2.3</i>			26 284,45
I.3.1.2.2.4	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>таxN 3.1.2.2.4</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{город, 1-20 кВ}$ <i>таxN 3.1.2.2.4</i>			26 284,45
I.3.6.2.1.1	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>таxN 3.6.2.1.1</i>	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ <i>таxN 3.6.2.1.1</i>			186 202,65
I.3.6.2.1.2	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>таxN 3.6.2.1.2</i>	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ <i>таxN 3.6.2.1.2</i>			186 202,65
I.3.6.2.1.3	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>таxN 3.6.2.1.3</i>	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ <i>таxN 3.6.2.1.3</i>			186 202,65
I.3.6.2.1.4	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ <i>таxN 3.6.2.1.4</i>	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ <i>таxN 3.6.2.1.4</i>			186 202,65

		до 500 квадратных мм включительно		
I.3.6.2.2.1	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.2.1$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.2.1$			186 202,65
I.3.6.2.2.2	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.2.2$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.2.2$			186 202,65
I.3.6.2.2.3	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.2.3$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.2.3$			186 202,65
I.3.6.2.2.4	$C_{город, 0,4 кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.2.4$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.2.4$			186 202,65
I.4.1.1	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
I.4.1.2	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 4.1.2$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
I.4.1.3	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 4.1.3$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
I.4.1.4	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 4.1.4$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
I.4.2.3	$C_{город, 1-20 кВ}$ $max N 4.2.3$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А	рублей/кВт	2 159,61

		включительно		
I.4.2.4	$C_{\text{город},1-20\text{кВ}}^{\text{max}N 4.2.4}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 159,61
I.4.3.1	$C_{\text{город},0,4\text{кВ и ниже}}^{\text{max}N 4.3.1}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	586,91
I.4.3.2	$C_{\text{город},0,4\text{кВ и ниже}}^{\text{max}N 4.3.2}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	586,91
I.5.1.1	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.2	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.3	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.4	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.1.5	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
I.5.2.1	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.2	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.3	$C_{\text{город},6(10)/0,4\text{кВ}}^{\text{max}N 5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20

I.5.2.4	$C_{\text{max}N 5.2.4}^{\text{город, 6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.5.2.5	$C_{\text{max}N 5.2.5}^{\text{город, 6(10)/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
I.8.1.1	$C_{\text{max}N 8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 369,91
I.8.2.1	$C_{\text{max}N 8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 799,83
	$C_{\text{max}N 8.2.1}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$			1 583,73
I.8.2.2	$C_{\text{max}N 8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	950,03
I.8.2.3	$C_{\text{max}N 8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 523,74
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.2.1	$C_{\text{max}N 2.3.1.2.1}^{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{max}N 2.3.1.2.1}^{\text{не город, 1-20кВ}}$			4 306,91
II.2.3.1.2.2	$C_{\text{max}N 2.3.1.2.2}^{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{max}N 2.3.1.2.2}^{\text{не город, 1-20кВ}}$			4 306,91
II.2.3.1.2.3	$C_{\text{max}N 2.3.1.2.3}^{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{\text{max}N 2.3.1.2.3}^{\text{не город, 1-20кВ}}$			4 306,91

II.2.3.1.2.4	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.2.4$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.2.4$			4 306,91
II.2.3.1.3.1	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.3.1$			4 306,91
II.2.3.1.3.2	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.3.2$			4 306,91
II.2.3.1.3.3	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.3.3$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.3.3$			4 306,91
II.2.3.1.3.4	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.3.4$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.3.4$			4 306,91
II.2.3.1.4.1	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.4.1$			4 306,91
II.2.3.1.4.2	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.4.2$			4 306,91
II.2.3.1.4.3	$C_{не город, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.1.4.3$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не город, 1-20кВ}$ $тахN 2.3.1.4.3$			4 306,91

		включительно		
II.2.3.1.4.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.1.4.4$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN\ 2.3.1.4.4$			4 306,91
II.2.3.2.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.2.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN\ 2.3.2.2.1$			4 306,91
II.2.3.2.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.2.2.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN\ 2.3.2.2.2$			4 306,91
II.2.3.2.2.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.2.2.3$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN\ 2.3.2.2.3$			4 306,91
II.2.3.2.2.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.2.2.4$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN\ 2.3.2.2.4$			4 306,91
II.2.3.2.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN\ 2.3.2.3.1$			4 306,91
II.2.3.2.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.2.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN\ 2.3.2.3.2$			4 306,91
II.2.3.2.3.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN\ 2.3.2.3.3$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным	рублей/кВт	17 675,89

	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 2.3.2.3.3$	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 306,91
II.2.3.2.3.4	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.2.3.4$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 2.3.2.3.4$			4 306,91
II.2.3.2.4.1	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.2.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 2.3.2.4.1$			4 306,91
II.2.3.2.4.2	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.2.4.2$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 2.3.2.4.2$			4 306,91
II.2.3.2.4.3	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.2.4.3$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 2.3.2.4.3$			4 306,91
II.2.3.2.4.4	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 2.3.2.4.4$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 2.3.2.4.4$			4 306,91
II.3.1.2.1.1	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 3.1.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 3.1.2.1.1$			26 284,45
II.3.1.2.1.2	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $тахN 3.1.2.1.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $тахN 3.1.2.1.2$			26 284,45

П.3.1.2.1.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.1.2.1.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $таxN\ 3.1.2.1.3$			26 284,45
П.3.1.2.1.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.1.2.1.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $таxN\ 3.1.2.1.4$			26 284,45
П.3.1.2.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.1.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $таxN\ 3.1.2.2.1$			26 284,45
П.3.1.2.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.1.2.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $таxN\ 3.1.2.2.2$			26 284,45
П.3.1.2.2.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.1.2.2.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $таxN\ 3.1.2.2.3$			26 284,45
П.3.1.2.2.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.1.2.2.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $таxN\ 3.1.2.2.4$			26 284,45
П.3.6.2.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.6.2.1.1$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $таxN\ 3.6.2.1.1$			186 202,65
П.3.6.2.1.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $таxN\ 3.6.2.1.2$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/кВт	149 249,56

	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.1.2$	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		186 202,65
П.3.6.2.1.3	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.1.3$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.1.3$			186 202,65
П.3.6.2.1.4	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.1.4$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.1.4$			186 202,65
П.3.6.2.2.1	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.2.1$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.2.1$			186 202,65
П.3.6.2.2.2	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.2.2$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.2.2$			186 202,65
П.3.6.2.2.3	$C_{негород, 0,4кВ и ниже}$ $max N 3.6.2.2.3$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{негород, 1-20 кВ}$ $max N 3.6.2.2.3$			186 202,65

II.3.6.2.2.4	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N\ 3.6.2.2.4$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $max\ N\ 3.6.2.2.4$			186 202,65
II.4.1.1	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ $max\ N\ 4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
II.4.1.2	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ $max\ N\ 4.1.2$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
II.4.1.3	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ $max\ N\ 4.1.3$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
II.4.1.4	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $max\ N\ 4.1.4$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
II.4.2.3	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $max\ N\ 4.2.3$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 159,61
II.4.2.4	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $max\ N\ 4.2.4$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 159,61
II.4.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N\ 4.3.1$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	586,91
II.4.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N\ 4.3.2$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	586,91
II.5.1.1	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max\ N\ 5.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.2	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max\ N\ 5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.3	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max\ N\ 5.1.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71

II.5.1.4	$C_{\max}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}} N 5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.1.5	$C_{\max}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}} N 5.1.5$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
II.5.2.1	$C_{\max}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}} N 5.2.1$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.2	$C_{\max}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}} N 5.2.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.3	$C_{\max}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}} N 5.2.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.4	$C_{\max}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}} N 5.2.4$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.5.2.5	$C_{\max}^{\text{не город, 6(10)/0,4кВ}} N 5.2.5$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
II.8.1.1	$C_{\max}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} N 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 369,91
II.8.2.1	$C_{\max}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} N 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 799,83
	$C_{\max}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}} N 8.2.1$			1 583,73
II.8.2.2	$C_{\max}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}} N 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	950,03

П.8.2.3	$C_{\max N 8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 523,74
---------	---	---	------------	----------

* Ставка за единицу максимальной мощности $C_{1,i}^{\max N}$ является единой на уровнях напряжения СН2 и НН для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

** Ставки за единицу максимальной мощности $C_{2,i}^{\max N}$, $C_{3,i}^{\max N}$, $C_{4,i}^{\max N}$, $C_{5,i}^{\max N}$, $C_{6,i}^{\max N}$, $C_{7,i}^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю. Если максимальная мощность энергопринимающих устройств более 670 кВт с учетом мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных в данной точке присоединения, то применяются стандартизированные тарифные ставки.

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике управления тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев

Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2021 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер плановых выпадающих доходов от технологического присоединения, тыс. руб.
1	Филиал ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго»	353 109,14
2	АО «Донэнерго»	244 993,38

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике управления тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев