



КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

11.12.2020

№ 38/1-П

г. Биробиджан

Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 11.12.2020 № 38/1-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2021 год согласно приложению № 1.

2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2021 год исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 2.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2021 год согласно приложению № 3.

4. Утвердить плату за одно технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к 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, в следующих размерах:

- для физических лиц - 550 рублей (с учетом НДС);
- для юридических лиц - 458 рублей 33 копейки (без учета НДС).

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ и ставки за единицу максимальной мощности для инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики равны нулю.

6. Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют:

- 116070,82 тыс. рублей для АО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО»;
- 2152,87 тыс. рублей для Дальневосточной дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на территории Еврейской автономной области.
- 12,30 тыс. рублей для филиала «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго» на территории ЕАО.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Приложение № 1
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 11.12.2020 № 38/1-П

Стандартизированная тарифная ставка **C₁** на покрытие расходов по обязательным мероприятиям на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям с применением временной схемы электроснабжения (в т.ч. для передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно) и постоянной схемы электроснабжения для территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка в ценах периода регулирования (без НДС) на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
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	12271,00
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	6852,88
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	5418,12

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2021 год.

I. Для территорий городских населенных пунктов				
N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 304 503,46
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 215 132,60
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.2			2 293 079,97
I.2.3.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 113 414,64
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.2.3.1			1 308 899,70
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	606 833,77
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 086 715,55
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 048 611,84
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	2 061 257,61
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	3 713 576,27
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	987 428,72

I.3.1.2.2.2	C _{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	1 189 003,38
I.3.1.2.2.3	C _{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	3 083 905,07
	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3			2 579 510,26
I.4.2.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	24 118,37
I.4.2.3	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	50 695,83
I.4.2.4	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	68 464,56
I.4.3.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	2 728,66
I.5.1.1	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 251,23
I.5.1.2	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	17 348,34
I.5.1.3	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	25 879,10
I.5.1.4	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 014,55
I.5.1.5	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 356,45
I.5.2.3	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	20 718,86
I.5.2.4	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 648,46
I.5.2.5	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	8 162,98
I.8.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 010,80
I.8.2.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета	рублей за	29 161,37

		электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	точку учета	
I.8.2.2	C _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32 806,55
I.8.2.3	C _{8.2.3} город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	270 538,98
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.4.1	C _{2.3.1.4.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 084 745,70
	C _{2.3.1.4.1} не город, 1 - 20 кВ			3 882 678,76
II.2.3.1.4.2	C _{2.3.1.4.2} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 067 084,85
	C _{2.3.1.4.2} не город, 1 - 20 кВ			2 193 713,29
II.2.3.2.3.1	C _{2.3.2.3.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	773 087,36
	C _{2.3.2.3.1} не город, 1 - 20 кВ			1 124 377,91
II.3.1.1.1.1	C _{3.1.2.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 044 264,05
	C _{3.1.2.2.2} не город, 1 - 20 кВ			2 733 975,84
II.3.1.1.1.2	C _{3.1.1.1.2} не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 941 419,39
II.3.1.2.2.2	C _{3.1.2.2.2} не город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 056 384,85
II.4.1.1	C _{4.1.1} не город, 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	12 644,47
II.4.2.1	C _{II.4.2.1} не город, 0,4кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	18 928,28
II.5.1.1	C _{5.1.1} не город, 10(6)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	38 096,19
II.5.1.2	C _{5.1.2} не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до	рублей/кВт	24 323,83

		100 кВА включительно		
П.5.1.3	C _{5.1.3} не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	54 652,61
П.5.1.4	C _{5.1.4} не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	22 206,90
П.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	17 010,80
П.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	29 161,37
П.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	32 806,55
П.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	270 538,98

Формула

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной
области на 2021 год исходя из стандартизированных тарифных ставок
и способа технологического присоединения

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как:

$$P = C1 + C8 * gi, \text{ где:}$$

C1 - 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 приложении № 1 к приказу (руб. за одно присоединение);

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

gi - количество точек учета, шт.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как:

$$P = C1 + (C2 \times Li) + (C3 \times Li) + C8 * gi, \text{ где:}$$

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км;

Li - суммарная протяженность воздушных или кабельных линий на уровне напряжения i, км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C1 + (C4 \times n) + (C5 \times Ni) + (C6 \times Ni) + (C7 \times Ni) + C8 * gi, \text{ где:}$$

n – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni - объем максимальной мощности, кВт.

C4,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.);

C5,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);

С6,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

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).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Приложение № 3
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 11.12.2020 № 38/1-П

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка в ценах периода регулирования (без НДС) на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	$C_{\max N1}$	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	846,18
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	472,56
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	373,62
I. Для территорий городских населенных пунктов				
N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 124,49

I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 297,17
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.4.2			6 136,81
I.2.3.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 399,41
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.2.3.1			21 329,37
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 173,21
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	267,57
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 048,46
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	549,67
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 339,55
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	211,59
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	626,35
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	369,59
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 3.1.2.2.3			724,52
I.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	1 736,78
I.4.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	307,25
I.4.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	259,99
I.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	446,32
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	20 251,23

		включительно		
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	17 348,34
I.5.1.3	$C_{\text{Город 1-20 кВ}}$ max N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	25 879,10
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 014,55
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	2 356,45
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	20 718,86
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 648,46
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	8 162,98
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1134,05
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	559,18
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	218,71
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	2584,93

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 405,80
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 315,68
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.4.2			30 352,67

II.2.3.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 700,79
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.2.3.1			48 125,64
II.3.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	28 543,22
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 3.1.1.1.1			4 556,63
II.3.1.1.1.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ и ниже}}$ max N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	52 945,55
II.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 143,75
II.4.1.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ max N 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	291,80
II.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 585,12
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	38 096,19
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	24 323,83
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	54 652,61
II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	22 206,90
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 134,05
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	559,18
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	218,71
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	2584,93