



**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН  
И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

28 декабря 2021 г.

№ 87-01тпэ/21

Калининград

**Об установлении платы за технологическое присоединение посредством  
применения стандартизированных тарифных ставок и посредством  
применения формулы, а так же энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и  
менее посредством применения ставок за единицу максимальной  
мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калининградской области  
на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87/21  
**п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год:

1) для заявителей с максимальной мощностью присоединяемых объектов, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации Калининградской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 настоящем подпункте, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

Размер платы за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), установленный настоящим подпунктом, не применяется в следующих случаях:

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

2) в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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

территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальных сетевых организаций Калининградской области;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальной сетевой организации Калининградской области;

4) для энергопринимающих устройств 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальной сетевой организации Калининградской области;

5) в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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 территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальных сетевых организаций Калининградской области.

2. Установить плату за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 1.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2.

Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности устанавливаются в рублях без учета НДС.

4. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области:

1) исходя из стандартизированных тарифных ставок формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) ( $n_i$ ), произведения ставки  $C_5$  и объема максимальной мощности ( $N$ ) присоединяемых ТП, произведения ставки  $C_6$  и объема максимальной мощности ( $N$ ) присоединяемых РТП, произведения ставки  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N$ ) присоединяемых центров питания, произведения ставки  $C_8$  и количества точек коммерческого учета, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$\begin{aligned}
 \Pi = C_1 + \sum C_{2,i} \times L_{ВЛ_i} + \sum C_{3,i} \times L_{КЛ_i} + \sum C_{4,i} \times n_j + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{6,i} \\
 \times N + \sum C_{7,i} \times N + \sum C_{8,i} \times q, \text{ руб.}
 \end{aligned}$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб. за одно присоединение), в разбивке по ставкам:

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, со следующей дифференциацией:

–  $C_{1.2.1}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

–  $C_{1.2.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.2.1}$ ;

$C_{2,i}$  – 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);

$L_{ВЛ}, L_{КЛ}$  – протяженность воздушных и (или) кабельных линий, км;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$n_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

$q$  – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки за исключением ставок  $C_1$  и  $C_8$  устанавливаются равными «0» (нулю);

2) исходя из ставок платы за единицу максимальной мощности, формула платы определяется как произведение объема максимальной мощности ( $N$ ), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и суммы ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, реализация которых предусмотрена согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$P^{maxN} = (C_{1,j}^{maxN} + C_{2,j}^{maxN} + C_{3,j}^{maxN} + C_{4,j}^{maxN} + C_{5,j}^{maxN} + C_{6,j}^{maxN} + C_{8,j}^{maxN}) \times N, \text{ руб.}$$

где:

$C_1^{maxN}$  – 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 (руб./кВт), в разбивке по ставкам:

$C_{1,1}^{maxN}$  – на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1,2}^{maxN}$  – на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий со следующей дифференциацией:

–  $C_{1,2,1}^{maxN}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов

заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

–  $C_{1.2.2}^{\max N}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.2.1}$ ;

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

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

$C_{4,i}^{\max N}$  – 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);

$C_{5,i}^{\max N}$  – 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);

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

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

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

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности, за исключением ставок  $C_1^{\max N}$  и  $C_8^{\max N}$ , устанавливаются равными «0» (нулю);

3) в случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам

энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

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

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

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

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

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.

Ставка  $C_5$  при строительстве двухтрансформаторных подстанций, для двух источников электроснабжения одновременно, применяется однократно.

5. Признать утратившим силу приказ Службы от 28 декабря 2020 года №136-01тпэ/20 «Об установлении платы, стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности и формул платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2021 год».

6. Приказ вступает в силу с 1 января 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Руководитель (директор)

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Юткин', written in a cursive style.

К.А. Юткин

Приложение № 1  
к приказу Службы  
по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 28 декабря 2021 г. № 87-01тпэ/21

**Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
С 1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам				
1.1	1.1	Ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	11 457,76
1.2.1	1.2.1	Ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	12 957,26
1.2.2	1.2.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	10 759,57

1	2	3	4	5
I. Для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов				
С 2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.3.1.3.2.1	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	2 201 650,64
I.2.3.1.4.1.1	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	1 575 254,62
	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 868 169,89
I.2.3.1.4.2.1	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	1 863 226,51
	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			1 954 416,91
I.2.3.1.4.3.1	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	1 923 881,94
	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			2 399 862,45
I.2.3.2.4.2.1	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	2 129 982,04
С 3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
I.3.1.1.1.1.3	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.1.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/км	2 804 306,37
I.3.1.1.1.2.3	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.2.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/км	2 973 660,29

1	2	3	4	5
I.3.1.1.1.3.1	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	3 393 030,94
I.3.1.1.1.3.3	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.3.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/км	3 846 819,89
I.3.1.2.1.1.1	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	2 670 581,98
I.3.1.2.1.2.1	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	2 933 750,18
I.3.1.2.1.3.1	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	3 469 453,98
I.3.1.2.1.4.1	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	3 853 420,56
С 5 – 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				
I.5.2.1.3.3	город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	27 731,25
I.5.2.1.4.2	город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 774,81
I.5.2.1.5.2	город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 643,71

1	2	3	4	5
I.5.2.1.5.3	город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 955,74
I.5.2.2.4.3	город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.2.4.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 615,51
I.5.2.2.5.3	город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.2.5.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 519,86
I.5.3.1.3.1	город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 772,79
I.5.3.1.4.2	город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 163,89
I.5.3.1.4.3	город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 508,29
I.5.3.1.5.1	город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.5.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 203,27
I.5.3.2.3.2	город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.2.3.2	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 033,96
I.5.3.2.4.2	город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.2.4.2	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 931,53

1	2	3	4	5
I.5.3.2.5.3	город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.2.5.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 391,02
С 8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 248,66
I.8.2.1	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 519,32
I.8.2.2	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 336,68
I.8.2.3	город, 1-20 кВ 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	44 103,48
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
С 2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
II.2.3.1.3.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	2 695 219,38
II.2.3.1.4.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	1 554 499,25
	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 786 663,57

1	2	3	4	5
II.2.3.1.4.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	1 710 107,32
	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			1 931 925,06
II.2.3.1.4.3.1	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	1 865 715,38
	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			2 257 340,64
II.2.3.2.4.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/км	1 605 804,97
	не город, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1			1 856 845,84
С 3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
II.3.1.1.1.1.3	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.1.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/км	2 747 609,03
II.3.1.1.1.2.3	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.2.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/км	3 082 087,96
II.3.1.1.1.3.3	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.3.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/км	3 416 566,89
II.3.1.2.1.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	2 398 046,38
II.3.1.2.1.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	2 594 295,21

1	2	3	4	5
П.3.1.2.1.3.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	2 790 544,05
П.3.1.2.1.4.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/км	3 797 246,23
С 4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
П.4.1.3	не город, 1-20 кВ 4.1.3	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 789 149,15
П.4.1.4	не город, 1-20 кВ 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 861 642,37
П.4.1.5	не город, 1-20 кВ 4.1.5	Реклоузеры свыше 1000 А	рублей/шт	2 490 527,20
С 5 – 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				
П.5.2.2.4.2	не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.2.4.2	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 190,12
П.5.3.1.3.1	не город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 334,70
П.5.3.1.4.3	не город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 217,04

1	2	3	4	5
П.5.3.1.5.1	не город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.5.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 300,53
П.5.3.1.5.3	не город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 855,20
П.5.3.1.6.2	не город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 601,55
П.5.3.2.4.3	не город, 15(20)/0,4 кВ 5.3.2.4.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 760,42
С 8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
П.8.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 248,66
П.8.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 519,32
П.8.2.2	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 336,68
П.8.2.3	не город, 1-20 кВ 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	44 103,48

Приложение № 2  
к приказу Службы  
по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 28 декабря 2021 г. № 87-01тпэ/21

**Ставки за единицу максимальной мощности для энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4	5
С maxN 1 – 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				
1.1	maxN 1.1	Ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	162,30
1.2.1	maxN 1.2.1	Ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	847,24
1.2.2	maxN 1.2.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	41,64

1	2	3	4	5
I. Для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов				
С maxN 2 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.3.1.3.2.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	11 358,43
I.2.3.1.4.1.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	11 947,75
	город, 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1.1			14 085,03
I.2.3.1.4.2.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	10 769,11
	город, 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2.1			12 524,75
I.2.3.1.4.3.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	9 590,48
	город, 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3.1			10 964,48
I.2.3.2.4.2.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.2.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	12 475,54
С maxN 3 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
I.3.1.1.1.1.3	город, 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/кВт	16 378,15
I.3.1.1.1.2.3	город, 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/кВт	14 968,73

1	2	3	4	5
I.3.1.1.1.3.1	город, 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	4 683,72
I.3.1.1.1.3.3	город, 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/кВт	13 680,60
I.3.1.2.1.1.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	14 351,16
I.3.1.2.1.2.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	11 233,44
I.3.1.2.1.3.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	8 115,72
I.3.1.2.1.4.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	5 216,44
С maxN 5 – 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				
I.5.2.1.3.3	город, 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	27 731,25
I.5.2.1.4.2	город, 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 774,81
I.5.2.1.5.2	город, 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 643,71

1	2	3	4	5
I.5.2.1.5.3	город, 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 955,74
I.5.2.2.4.3	город, 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2.4.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 615,51
I.5.2.2.5.3	город, 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2.5.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 519,86
I.5.3.1.3.1	город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 772,79
I.5.3.1.4.2	город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 163,89
I.5.3.1.4.3	город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 508,29
I.5.3.1.5.1	город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.5.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 203,27
I.5.3.2.3.2	город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.2.3.2	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 033,96
I.5.3.2.4.2	город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.2.4.2	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 931,53

1	2	3	4	5
I.5.3.2.5.3	город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.2.5.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 391,02
С maxN 8 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 083,24
I.8.2.1	город, 0,4 кВ и ниже maxN 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	185,70
I.8.2.2	город, 0,4 кВ и ниже maxN 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	299,36
I.8.2.3	город, 1-20 кВ maxN 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	294,02
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
С maxN 2 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
II.2.3.1.3.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	11 115,17
II.2.3.1.4.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	11 170,38
	не город, 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1.1			13 197,91

1	2	3	4	5
II.2.3.1.4.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	10 583,50
	не город, 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2.1			11 821,97
II.2.3.1.4.3.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	9 996,63
	не город, 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3.1			10 446,02
II.2.3.2.4.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.2.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом до 50 мм <sup>2</sup> включительно одноцепные	рублей/кВт	15 189,36
	не город, 1-20 кВ maxN 2.3.2.4.1.1			10 446,02
С maxN 3 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
II.3.1.1.1.1.3	не город, 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/кВт	12 044,32
II.3.1.1.1.2.3	не город, 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/кВт	11 007,85
II.3.1.1.1.3.3	не город, 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями	рублей/кВт	10 060,57
II.3.1.2.1.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	14 060,18
II.3.1.2.1.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	11 465,92

1	2	3	4	5
П.3.1.2.1.3.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	7 962,46
П.3.1.2.1.4.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем	рублей/кВт	4 459,00
С maxN 4 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
П.4.1.3	не город, 1-20 кВ maxN 4.1.3	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	5 099,43
П.4.1.4	не город, 1-20 кВ maxN 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	6 423,03
П.4.1.5	не город, 1-20 кВ maxN 4.1.5	Реклоузеры свыше 1000 А	рублей/кВт	8 090,20
С maxN 5 – 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				
П.5.2.2.4.2	не город, 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2.4.2	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 6(10)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 190,12
П.5.3.1.3.1	не город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 334,70
П.5.3.1.4.3	не город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 217,04

1	2	3	4	5
П.5.3.1.5.1	не город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.5.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 300,53
П.5.3.1.5.3	не город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 855,20
П.5.3.1.6.2	не город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 601,55
П.5.3.2.4.3	не город, 15(20)/0,4 кВ maxN 5.3.2.4.3	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) (за исключением РТП) 15(20)/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 760,42
С maxN 8 – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
П.8.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 083,24
П.8.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	185,70
П.8.2.2	не город, 0,4 кВ и ниже maxN 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	299,36
П.8.2.3	не город, 1-20 кВ maxN 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	294,02