



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 ноября 2024 года

г. Владивосток

№ 51/7

**Об утверждении стандартизированных
тарифных ставок и формул платы за технологическое
присоединение заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Приморского края**

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», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 29 ноября 2024 года № 53 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Утвердить на 2025 год и ввести в действие с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно:

1.1. стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 1 (прилагается);

1.2. формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 2 (прилагается);

1.3. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1.4 настоящего постановления, в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 5 993,85 рублей за каждый кВт запрашиваемой мощности ($P_{\text{несоц}}$, руб./кВт);

1.4. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже

необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, (далее – Правила технологического присоединения) в размере 1 198,77 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности ($P_{\text{соц}}$, руб./кВт).

2. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной

мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Признать планируемую сумму выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт и 150 кВт включительно, на 2025 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 161 381,21 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 27 537,87 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 2 471,92 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 0 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 7 165,52 тыс. руб.;

АО «ДВ РСК» - 11 498,87 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 8 219,12 тыс. руб.;

ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 14 890,83 тыс.руб.;

АО «Коммуналэлектросервис» - 4 194,30 тыс.руб.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 1
к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 29 ноября 2024 года № 51/7

**Стандартизированные тарифные ставки за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Приморского края**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Величина ставки платы	
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	27 496,70	31 201,57
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	15 170,58	15 170,58
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24	рублей за одно присоединение	12 326,12	-

		Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	16 030,99
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Величина ставки платы	
2.1.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	744 552,89	
	C _{1- 20 кВ} 2.1.1.3.1.1			-	
	C _{27,5- 60 кВ} 2.1.1.3.1.1			-	
	C _{110 кВ и выше} 2.1.1.3.1.1			-	
2.1.1.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	391 056,01	
	C _{1- 20 кВ} 2.1.1.3.2.1			-	
	C _{27,5- 60 кВ} 2.1.1.3.2.1			-	
	C _{110 кВ и выше} 2.1.1.3.2.1			-	
2.1.1.4.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 058 662,53	
	C _{1- 20 кВ} 2.1.1.4.1.1			-	
	C _{27,5- 60 кВ} 2.1.1.4.1.1			-	
	C _{110 кВ и выше} 2.1.1.4.1.1			-	
2.1.1.4.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 878 412,29	
	C _{1- 20 кВ} 2.1.1.4.2.1			-	
	C _{27,5- 60 кВ} 2.1.1.4.2.1			-	

	С ^{110 кВ и выше} 2.1.1.4.2.1	одноцепные		-
2.1.1.4.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 547 404,23
	С ^{1- 20 кВ} 2.1.1.4.3.1			-
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.1.1.4.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.1.1.4.3.1			-
2.3.1.3.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 407 311,64
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.1.1			2 975 702,58
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.3.1.1			20 282 029,81
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1			-
2.3.1.3.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 910 045,86
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.2.1			2 801 990,86
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.3.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1			-
2.3.1.3.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 338 929,09
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.2.2			4 485 183,60
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.3.2.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.2			-
2.3.1.3.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 266 906,84
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.3.1			2 216 489,46
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.3.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.3.3.1			-
2.3.1.4.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 011 345,68
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.4.1.1			2 006 038,57
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.4.1.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1			-

2.3.1.4.1.2	С ^{0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 983 725,72
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.4.1.2			-
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.4.1.2			-
	С ^{110кВ и выше} 2.3.1.4.1.2			-
2.3.1.4.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 231 613,59
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.4.2.1			2 631 709,99
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.4.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1			-
2.3.1.4.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.4.2.2			3 158 192,12
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.4.2.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.2			-
2.3.1.4.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 404 157,26
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.4.3.1			3 149 144,41
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.4.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.1			-
2.3.2.3.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 042 320,37
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.2.3.1.1			3 483 856,82
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.2.3.1.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.1.1			-
2.3.2.3.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 963 448,00
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.2.3.2.1			1 361 241,24
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.2.3.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2.1			-
2.3.2.3.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на	рублей/км	1 080 055,64

	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.3.1	железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 435 221,65
	С ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.1			22 859 288,60
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1			-
3.1.1.1.2.3	С ^{0,4кВ и ниже} 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.3			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.2.3			-
	С ^{27,5-60кВ} 3.1.1.1.2.3			17 953 248,71
	С ^{110кВ и выше} 3.1.1.1.2.3			-
3.1.1.1.7.3	С ^{0,4кВ и ниже} 3.1.1.1.7.3	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10кВ} 3.1.1.1.7.3			7 321 240,47
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.3			-
	С ^{27,5-60кВ} 3.1.1.1.7.3			-
	С ^{110кВ и выше} 3.1.1.1.7.3			-
3.1.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 766 143,42
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1			-
3.1.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 815 473,00
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1			4 051 126,58
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1			-
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях	рублей/км	2 248 302,54

	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		1 390 809,42
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1			-
3.1.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 757 947,33
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2			-
3.1.2.2.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			2 632 178,98
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.1.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.1.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.1.1			-
3.1.2.2.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 785 829,52
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2			3 860 035,99
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.2.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.2.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.2.2			-
3.1.2.2.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2			8 890 397,76
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.2.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.2.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.2.2			-
3.1.2.2.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях	рублей/км	2 371 404,78

	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 789 540,03
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.1			-
3.1.2.2.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 096 506,22
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			6 310 271,85
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.2			-
3.1.2.2.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 014 826,75
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.3			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.3			-
3.1.2.2.3.4	С ^{0,4кВ и ниже} 3.1.2.2.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 662 637,07
	С ^{1 10 кВ} 3.1.2.2.3.4			2 514 706,79
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.4			-
	С ^{27,5 60кВ} 3.1.2.2.3.4			-
	С ^{110кВ и выше} 3.1.2.2.3.4			-
3.1.2.2.3.5	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	8 816 321,96
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.5			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.5			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.5			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.5			-
3.1.2.2.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях	рублей/км	3 864 720,19

	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 163 602,12
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.1			-
3.1.2.2.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 676 405,31
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			5 312 728,67
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.2			-
3.1.2.2.4.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.3			10 418 678,16
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.3			-
3.1.2.2.4.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.3			14 867 286,62
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.3			-
3.1.2.2.4.5	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.5			14 263 912,51
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.5			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.5			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.5			-
3.3.2.2.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.3.2.2.3.2	кабельные линии в каналах	рублей/км	-

	С ^{1-10 кВ} 3.3.2.2.3.2	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале		8 481 394,82
	С ^{15-20 кВ} 3.3.2.2.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.3.2.2.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.3.2.2.3.2			-
3.3.2.2.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.3.2.2.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.3.2.2.4.2			8 540 920,57
	С ^{15-20 кВ} 3.3.2.2.4.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.3.2.2.4.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.3.2.2.4.2			-
3.6.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1			9 684 888,42
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1			-
3.6.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1			20 921 525,55
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1			-
3.6.2.2.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 211 581,94
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1			7 453 253,80
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.3.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.1			-
3.6.2.2.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2	кабельные линии,	рублей/км	13 180 430,66

	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		11 625 373,55
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.2			-
3.6.2.2.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.3			15 304 717,30
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.3.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.3.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.3			-
3.6.2.2.3.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	8 369 032,27
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.3			-
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.3.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.3.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.3			-
3.6.2.2.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.3			15 267 402,08
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.2.3.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.2.3.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.3			-
3.6.2.2.4.3	С ^{0,4кВ и ниже} 3.6.2.2.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	-
	С ^{1 10кВ} 3.6.2.2.4.3			13 009 528,19
	С ^{15 20 кВ} 3.6.2.2.4.3			-
	С ^{27,5 60кВ} 3.6.2.2.4.3			-
	С ^{110кВ и выше} 3.6.2.2.4.3			-
3.6.2.2.4.4	С ^{0,4кВ и ниже} 3.6.2.2.4.4	кабельные линии,	рублей/км	-

	С ¹ _{3.6.2.2.4.4} 10 кВ	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		18 079 959,90
	С ¹⁵ _{3.6.2.2.4.4} 20 кВ			-
	С ^{27,5} _{3.6.2.2.4.4} 60 кВ			-
	С ^{110кВ и выше} _{3.6.2.2.4.4}			-
4.1.3	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.1.3}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	С ^{1- 20 кВ} _{4.1.3}			1 618 005,44
	С ^{35 кВ} _{4.1.3}			-
	С ^{110 кВ и выше} _{4.1.3}			-
4.2.3	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	С ^{1- 20 кВ} _{4.2.3}			61 916,65
	С ^{35 кВ} _{4.2.3}			-
	С ^{110 кВ и выше} _{4.2.3}			-
4.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.3.3}	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	С ^{1- 20 кВ} _{4.3.3}			2 646,53
	С ^{35 кВ} _{4.3.3}			-
	С ^{110 кВ и выше} _{4.3.3}			-
4.4.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.1.2}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	-
	С ^{1- 20 кВ} _{4.4.1.2}			401 738,84
	С ^{35 кВ} _{4.4.1.2}			-
	С ^{110 кВ и выше} _{4.4.1.2}			-
4.4.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.3.2}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	-
	С ^{1- 20 кВ} _{4.4.3.2}			11 198 211,63
	С ^{35 кВ} _{4.4.3.2}			-
	С ^{110 кВ и выше} _{4.4.3.2}			-

4.4.3.3	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.3.3}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	-
	C ^{1- 20 кВ} _{4.4.3.3}			27 269 616,47
	C ^{35 кВ} _{4.4.3.3}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{4.4.3.3}			-
4.4.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.4.1}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	-
	C ^{1- 20 кВ} _{4.4.4.1}			1 118 622,07
	C ^{35 кВ} _{4.4.4.1}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{4.4.4.1}			-
5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	33 398,46
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}			33 350,55
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.1.1}			-
	C ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.1.1}			-
	C ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.1.1.1}			-
	C ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.1.1.1}			-
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 238,77
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}			13 162,43
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.1}			-
	C ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.2.1}			-
	C ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.1.2.1}			-
	C ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.1.2.1}			-
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 302,80
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			19 037,71
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			-
	C ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.2.2}			-

	$C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 729,19
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4}$ кВ			7 113,73
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.1}^{6/10/(10/6)}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.1}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.1}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 483,03
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4}$ кВ			9 372,48
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
5.1.3.3	$C_{5.1.3.3}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.3.3}^{10/0,4}$ кВ			6 820,57
	$C_{5.1.3.3}^{20/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.3}^{6/10/(10/6)}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.3}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-
	$C_{5.1.3.3}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
5.1.4.1	$C_{5.1.4.1}^{6/0,4}$ кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 178,35
	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.1.4.1}^{20/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.1.4.1}^{6/10/(10/6)}$ кВ			-
	$C_{5.1.4.1}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-

	$C_{5.1.4.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 205,42
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 726,07
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 348,82
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 806,84
	$C_{5.1.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 224,31
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			3 170,82
	$C_{5.1.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 491,16
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 738,30
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-

	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.2.3.2			-
5.2.4.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 947,17
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.4.2			17 279,14
	С ^{20/0,4 кВ} 5.2.4.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.2.4.2			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.2.4.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.2.4.2			-
5.2.5.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 506,35
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.2			5 215,37
	С ^{20/0,4 кВ} 5.2.5.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.2.5.2			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.2.5.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.2			-
5.2.5.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 479,80
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.3			-
	С ^{20/0,4 кВ} 5.2.5.3			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.2.5.3			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.2.5.3			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.3			-
5.2.6.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 932,99
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.6.2			-
	С ^{20/0,4 кВ} 5.2.6.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.2.6.2			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.2.6.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.2.6.2			-

5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 948,04
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 343,69
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 320,48
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.7.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
6.1.12.1	$C_{6.1.12.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью свыше 3150 кВА открытого типа	рублей/кВт	6 512,72
	$C_{6.1.12.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	19 257,21
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 929,49
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-

		включения		
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	53 761,85
	C ^{1-20 кВ} _{8.2.2}			56 443,79
	C ^{35 кВ} _{8.2.2}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.2}			-
8.2.3	C ^{1-10 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	377 313,57
	C ^{20 кВ} _{8.2.3}			-
	C ^{35 кВ} _{8.2.3}			-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.3}			-

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 29 ноября 2024 года № 51/7

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

1. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П1 = C1 + (C8 \times q_i), \text{ (руб.)},$$

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 пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»);

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

q_i - количества точек учета.

1.2. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П2 = C1 + (C8 \times q_i) + (C2 (C3)) \times L_i, \text{ (руб.)}$$

где:

$C2 (C3)$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на

строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередач (км).

1.3. Если при технологическом присоединении 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) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$ПЗ = C1 + (C8 \times q_i) + (C2 (C3) \times L_i) + (C4 \times Q) + (C5 (C6, C7)) \times N_i), \text{ (руб.)}$$

где:

$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

Q - количество пунктов секционирования;

N_i - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за

период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

2. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

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

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»);

$P_{\text{ист1}}$ - 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.).

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова