



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 декабря 2023 года

г. Владивосток

№ 69/12

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 15 декабря 2023 года № 72 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Утвердить на 2024 год и ввести в действие с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 на 1 полугодие 2024 года в размере 4456,27 рублей за каждый кВт запрашиваемой мощности ($P_{\text{несоц}}$, руб./кВт), на 2 полугодие 2024 года в размере 5 570,34 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 1 114,07 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности ($P_{\text{соз}}$, 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 2024 год АО «ДРСК» в размере 142 538,51 тыс. руб.

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

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 15 декабря 2023 года № 69/12

**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	30 090,32	35 845,67
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	15 549,17	15 549,17

1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 541,15	-
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	-	-
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Величина ставки платы	
2.1.1.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 454 226,73	
	C ^{1- 20 кВ} 2.1.1.1.1.1			-	
	C ^{27,5- 60 кВ} 2.1.1.1.1.1			-	
	C ^{110 кВ и выше} 2.1.1.1.1.1			-	
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	788 211,14	
	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	рублей/км	915 546,35	
	C ^{1- 20 кВ} 2.1.1.3.2.1			-	
	C ^{27,5- 60 кВ} 2.1.1.3.2.1			-	

	С ^{110 кВ и выше} 2.1.1.3.2.1	одноцепные		-
2.1.1.4.1.1	С ^{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	1 872 741,75
	С ^{1- 20 кВ} 2.1.1.4.1.1			-
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.1.1.4.1.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.1.1.4.1.1			-
2.1.1.4.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	794 338,95
	С ^{1- 20 кВ} 2.1.1.4.1.2			-
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.1.1.4.1.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.1.1.4.1.2			-
2.1.1.4.2.1	С ^{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 одноцепные	рублей/км	1 603 448,31
	С ^{1- 20 кВ} 2.1.1.4.2.1			-
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.1.1.4.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.1.1.4.2.1			-
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	2 578 791,75
	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			-
2.1.2.3.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	236 680,94
	С ^{1- 20 кВ} 2.1.2.3.1.1			-
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.1.2.3.1.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.1.2.3.1.1			-
2.2.2.3.3.1.1	С ^{27,5- 60 кВ} 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С ^{110 кВ и выше} 2.1.2.3.1.1			12 759 860,61

2.3.1.2.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.2.3.1			2 543 121,83
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.2.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.2.3.1			-
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	1 618 169,12
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.1.1			4 138 791,71
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.3.1.1			-
	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	1 406 724,82
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.2.1			2 930 009,48
	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	-
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.2.2			4 168 273,65
	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	2 363 711,71
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.3.3.1			-
	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	1 082 110,70
	С ^{1- 20 кВ} 2.3.1.4.1.1			2 573 662,67
	С ^{27,5- 60 кВ} 2.3.1.4.1.1			11 224 917,36
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1			-

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	1 449 026,77
	С _{1- 20 кВ} 2.3.1.4.2.1			2 050 103,79
	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	7 534 950,93
	С _{1- 20 кВ} 2.3.1.4.2.2			1 913 988,46
	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	1 457 907,00
	С _{1- 20 кВ} 2.3.1.4.3.1			3 065 731,12
	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	1 820 901,73
	С _{1- 20 кВ} 2.3.2.3.1.1			3 373 769,28
	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	2 174 850,06
	С _{1- 20 кВ} 2.3.2.3.2.1			2 530 119,84
	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 железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 007 484,14
	С _{1- 20 кВ} 2.3.2.3.3.1			2 263 156,02
	С _{27,5- 60 кВ} 2.3.2.3.3.1			-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1			-
3.1.1.1.2.3	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях	рублей/км	-

	С _{3.1.1.1.2.3} ^{1-10 кВ}	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		-
	С _{3.1.1.1.2.3} ^{15-20 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.2.3} ^{27,5-60 кВ}			19 204 831,82
	С _{3.1.1.1.2.3} ^{110 кВ и выше}			-
3.1.1.1.4.1	С _{3.1.1.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 131 412,66
	С _{3.1.1.1.4.1} ^{1-10 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.4.1} ^{15-20 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.4.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.4.1} ^{110 кВ и выше}			-
3.1.1.1.7.3	С _{3.1.1.1.7.3} ^{0,4 кВ и ниже}	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 _{3.1.1.1.7.3} ^{1-10 кВ}			6 803 943,04
	С _{3.1.1.1.7.3} ^{15-20 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.7.3} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{3.1.1.1.7.3} ^{110 кВ и выше}			-
3.1.2.1.1.1	С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 426 469,11
	С _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}			-
	С _{3.1.2.1.1.1} ^{15-20 кВ}			-
	С _{3.1.2.1.1.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{3.1.2.1.1.1} ^{110 кВ и выше}			-
3.1.2.1.2.1	С _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 031 513,06
	С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}			6 478 731,10
	С _{3.1.2.1.2.1} ^{15-20 кВ}			-
	С _{3.1.2.1.2.1} ^{27,5-60 кВ}			-

	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1			-
3.1.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2			5 244 278,05
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2			-
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 043 697,77
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			1 844 165,34
	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	2 226 316,21
	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			2 767 426,91
	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			-
3.1.2.2.1.2	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 двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			2 959 694,51
	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	2 314 524,69
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2			3 289 617,66
	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			8 843 356,66
	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 многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 903 671,93
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			2 520 864,54
	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	4 864 505,56
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			6 673 663,92
	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	6 519 179,61
	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			-
3.1.2.2.3.5	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	8 193 386,45
	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 многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 915 568,77
	С ⁺ 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1			9 956 338,30
	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	6 279 645,94
	С ⁺ 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2			4 876 609,68
	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			3 354 891,23
	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			13 908 048,01
	С ⁺ 15-20 кВ 3.1.2.2.4.3			-
	С ⁺ 27,5-60 кВ 3.1.2.2.4.3			-

	$C_{\substack{110 \text{ кВ и выше} \\ 3.1.2.2.4.3}}$			-
3.1.2.2.4.5	$C_{\substack{0,4 \text{ кВ и ниже} \\ 3.1.2.2.4.5}}$	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	-
	$C_{\substack{1-10 \text{ кВ} \\ 3.1.2.2.4.5}}$			12 982 857,68
	$C_{\substack{15-20 \text{ кВ} \\ 3.1.2.2.4.5}}$			-
	$C_{\substack{27,5-60 \text{ кВ} \\ 3.1.2.2.4.5}}$			-
	$C_{\substack{110 \text{ кВ и выше} \\ 3.1.2.2.4.5}}$			-
3.3.2.2.3.2	$C_{\substack{0,4 \text{ кВ и ниже} \\ 3.3.2.2.3.2}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	-
	$C_{\substack{1-10 \text{ кВ} \\ 3.3.2.2.3.2}}$			8 087 837,23
	$C_{\substack{15-20 \text{ кВ} \\ 3.3.2.2.3.2}}$			-
	$C_{\substack{27,5-60 \text{ кВ} \\ 3.3.2.2.3.2}}$			-
	$C_{\substack{110 \text{ кВ и выше} \\ 3.3.2.2.3.2}}$			-
3.4.2.2.4.2	$C_{\substack{0,4 \text{ кВ и ниже} \\ 3.4.2.2.4.2}}$	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	рублей/км	-
	$C_{\substack{1-10 \text{ кВ} \\ 3.4.2.2.4.2}}$			2 938 428,59
	$C_{\substack{15-20 \text{ кВ} \\ 3.4.2.2.4.2}}$			-
	$C_{\substack{27,5-60 \text{ кВ} \\ 3.4.2.2.4.2}}$			-
	$C_{\substack{110 \text{ кВ и выше} \\ 3.4.2.2.4.2}}$			-
3.4.2.2.4.4	$C_{\substack{0,4 \text{ кВ и ниже} \\ 3.4.2.2.4.4}}$	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	рублей/км	-
	$C_{\substack{1-10 \text{ кВ} \\ 3.4.2.2.4.4}}$			2 430 535,11
	$C_{\substack{15-20 \text{ кВ} \\ 3.4.2.2.4.4}}$			-
	$C_{\substack{27,5-60 \text{ кВ} \\ 3.4.2.2.4.4}}$			-
	$C_{\substack{110 \text{ кВ и выше} \\ 3.4.2.2.4.4}}$			-
3.6.2.1.1.1	$C_{\substack{0,4 \text{ кВ и ниже} \\ 3.6.2.1.2.1}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\substack{1-10 \text{ кВ} \\ 3.6.2.1.2.1}}$			9 000 582,54
	$C_{\substack{15-20 \text{ кВ} \\ 3.6.2.1.2.1}}$			-
	$C_{\substack{27,5-60 \text{ кВ} \\ 3.6.2.1.2.1}}$			-

	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.6.2.1.2.1	с одной трубой в скважине		-
3.6.2.1.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 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	4 188 186,56
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.6.2.1.2.1			19 443 271,77
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.6.2.1.2.1			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.6.2.1.2.1			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.6.2.1.2.1			-
3.6.2.2.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.2.1			7 874 684,53
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.2.1			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.2.1			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.6.2.2.2.1			-
3.6.2.2.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 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	14 960 424,41
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.1			-
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.1			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.1			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.6.2.2.3.1			-
3.6.2.2.3.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	12 249 139,99
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.2			10 803 958,66
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.2			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.2			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.6.2.2.3.2			-
3.6.2.2.3.3	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 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	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.3			9 809 172,04
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.3			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.6.2.2.3.3			-

	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.2.3.3	три трубы в скважине		-
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	7 777 700,94
	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			14 188 652,12
	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			-
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			1 368 223,66
	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			57 541,80
	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			2 459,54
	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	рублей/шт	-
	С ^{1-20 кВ} 4.4.1.2			373 353,15

	$C_{4.4.1.2}^{35 \text{ кВ}}$	наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно		-
	$C_{4.4.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.4.3.2	$C_{4.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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.	-
	$C_{4.4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			10 406 978,76
	$C_{4.4.3.2}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.4.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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.	-
	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 039 583,51
	$C_{4.4.4.1}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.4.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.4.5.3	$C_{4.4.5.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	-
	$C_{4.4.5.3}^{1-20 \text{ кВ}}$			44 280 579,17
	$C_{4.4.5.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.4.5.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 622,29
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			31 055,78
	$C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			65 638,60
	$C_{5.1.1.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.1.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 629,70
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			13 154,89
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			18 529,18

	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.2.1			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.2.1			-
5.1.2.2	С ^{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	16 264,68
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2			16 550,16
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.2.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.2.2			41 454,35
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.2.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.2.2			-
5.1.3.1	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 468,01
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1			8 623,16
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.3.1			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.1			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.1			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.1			-
5.1.3.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 770,47
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2			8 728,19
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.3.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.2			19 789,42
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.2			-
5.1.3.3	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 430,04
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.3			6 338,65
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.3.3			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.3			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.3			-

	C _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.3			-
5.1.4.1	C _{6/0,4 кВ} 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 901,80
	C _{10/0,4 кВ} 5.1.4.1			-
	C _{20/0,4 кВ} 5.1.4.1			-
	C _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.4.1			-
	C _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.4.1			-
	C _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.4.1			-
5.1.4.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 402,40
	C _{10/0,4 кВ} 5.1.4.2			4 941,93
	C _{20/0,4 кВ} 5.1.4.2			-
	C _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.4.2			-
	C _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.4.2			-
	C _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.4.2			-
5.1.4.3	C _{6/0,4 кВ} 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 245,12
	C _{10/0,4 кВ} 5.1.4.3			-
	C _{20/0,4 кВ} 5.1.4.3			-
	C _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.4.3			-
	C _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.4.3			-
	C _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.4.3			-
5.1.5.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 557,80
	C _{10/0,4 кВ} 5.1.5.2			3 987,14
	C _{20/0,4 кВ} 5.1.5.2			-
	C _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.5.2			-
	C _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.5.2			-
	C _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.5.2			-

5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 285,13
	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
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	6 228,86
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 147,36
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 439,39
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			16 058,25
	$C_{5.2.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 996,57
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 747,24
	$C_{5.2.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более	рублей/кВт	6 894,28

	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		-
	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	12 013,49
	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	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 290,44
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			-
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.2.6.3}			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.2.6.3}			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.2.6.3}			-
5.2.7.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 629,05
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}			-
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.2}			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.2.7.2}			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.2.7.2}			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.2.7.2}			-
6.1.3.2	С ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.1.3.2}	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до	рублей/кВт	12 776,99
	С ^{20/0,4 кВ} _{6.1.3.2}			-

6.1.4.1	$C_{6.1.4.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	6 388,24
	$C_{6.1.4.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
6.1.4.2	$C_{6.1.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	5 203,00
	$C_{6.1.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
6.1.12.1	$C_{6.1.12.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью свыше 3150 кВА открытого типа	рублей/кВт	5 753,38
	$C_{6.1.12.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
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	16 633,16
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
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	28 747,73
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	45 566,20
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			178 181,17
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	339 149,06
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 15 декабря 2023 года № 69/12

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