



**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

27 декабря 2021 года

г. Владивосток

№ 61/3

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение 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 29 августа 2017 года № 1135/17 «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 27 декабря 2021 года № 63 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно:

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

1.2. ставки за 1 кВт максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной

мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 2;

1.3. формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 3.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей 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 на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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 абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3-х лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств,

принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства 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.

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

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих

товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить, что экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт и 150 кВт включительно, к электрическим сетям на 2022 год по следующим организациям составит:

АО «ДРСК» - 413 106,34 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 14912,25 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 3 012,70 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 1640,58 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 1 007,34 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 3 334,98 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 1 371,80 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 11130,68 тыс. руб.;

ООО «Артемовская электросетевая компания» - 16 783,01 тыс. руб.;

АО «ДВ РСК» - 4 639,76 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 794,19 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 825,00 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 508,43 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» УГО – 10 714,50 тыс. руб.;

ООО «Энергетические сети Преображения» - 434,54 тыс. руб.;

ООО «Энергия» с. Черниговка – 927,63 тыс. руб.;

ООО «РЭС» г. Большой Камень – 386,57 тыс. руб.;

ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 781,26 тыс. руб.;

ООО «ДВЭС» - 841,76 тыс. руб.

4. Признать планируемые суммы выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт и 150 кВт включительно, на 2022 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 411 935,99 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 14748,32 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 2966,87 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 1615,22 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 987,63 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 3 269,90 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 1 323,22 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 1 1088,97 тыс. руб.;

ООО «Артемовская электросетевая компания» - 16 537,55 тыс. руб.;

АО «ДВ РСК» - 4 600,52 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 774,01 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 788,33 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 502,01 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» УГО – 10 486,70 тыс. руб.;

ООО «Энергетические сети Преобразования» - 387,03 тыс. руб.;

ООО «Энергия» с. Черниговка – 883,63 тыс. руб.;

ООО «РЭС» г. Большой Камень – 379,21 тыс. руб.;

ООО «Дальнереченская энергосетевая компания» - 756,01 тыс. руб.;

ООО «ДВЭС» - 835,65 тыс. руб.

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

И.о. руководителя  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 1

к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 27 декабря 2021 года № 61/3

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Постоянная схема электро-снабжения	Временная схема электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1	С <sub>1</sub>	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	-	-
1.1	С <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	13285,22	13285,22

1.2.1	С <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная 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	13317,32	13317,32
1.2.2	С <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная 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	15723,74	15723,74

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	
1.2.1.1.3.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	395 862,31
1.2.1.1.3.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 222 661,00
1.2.1.1.4.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	482 039,20
1.2.1.1.4.1.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	661 735,17
1.2.1.1.4.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	505 054,16
1.2.1.2.3.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	130 461,21



I.2.2.2.3.3.1.1	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	10 629 780,33
I.2.3.1.2.3.1	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 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	2 118 583,21
I.2.3.1.3.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	581 820,87
	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1			1 355 354,90
I.2.3.1.3.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 025 020,01
	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1			1 988 314,50
I.2.3.1.3.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 825 476,51
I.2.3.1.4.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	801 563,87
	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1			2 668 583,36
	С <sub>город, 27,5-60 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1			9 351 074,39
I.2.3.1.4.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 064 953,31
	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1			2 187 453,97
I.2.3.1.4.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	6 277 096,25

I.2.3.1.4.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 312 651,16
	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.3.1			2 725 047,54
I.2.3.2.3.1.1	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 513 082,07
I.2.3.2.3.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 103 472,92
I.2.3.2.3.3.1	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 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	85 689 038,53
I.3.1.1.1.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 618 306,09
I.3.1.1.1.4.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.4.1	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	3 441 731,09
	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.4.1			5 717 154,94
	С <sub>город, 27,5–60 кВ</sub> 3.1.1.1.4.1			19 000 085,13
I.3.1.1.2.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 506 925,67
	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.1.2.1.1			1 814 931,02
I.3.1.2.1.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	925 224,34

1.3.1.2.1.2.1	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 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	7 658 004,30
1.3.1.2.1.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 517 007,41
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.1			1 879 558,19
1.3.1.2.2.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	506 878,97
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.1			1 561 374,84
1.3.1.2.2.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 018 442,01
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1			3 527 935,04
1.3.1.2.2.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	3 104 741,11
1.3.1.2.2.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 096 983,29
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1			2 017 038,96
1.3.1.2.2.3.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 507 739,43
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.2			12 740 510,52
1.3.1.2.2.3.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	4 222 537,87
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.3			4 137 531,07
1.3.1.2.2.3.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	3 764 792,38
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.4			10 540 533,22

1.3.1.2.2.3.5	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 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	10 088 334,00
1.3.1.2.2.4.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	3 498 913,88
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.1			2 372 984,75
1.3.1.2.2.4.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	5 099 327,44
	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.2			5 224 267,53
1.3.1.2.2.4.3	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 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	3 124 619,15
1.3.1.2.2.4.5	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 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	8 967 675,95
1.3.3.2.2.3.2	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 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	7 076 700,77
1.3.4.2.2.4.2	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 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	2 557 629,00
1.3.4.2.2.4.4	С <sub>город, 1-10 кВ</sub> 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	2 024 791,26

1.3.6.2.1.2.1	С <sub>город. 1-10 кВ</sub> 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	9 078 818,77
1.3.6.2.2.3.1	С <sub>город. 1-10 кВ</sub> 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	2 165 747,48
1.3.6.2.2.3.2	С <sub>город. 1-10 кВ</sub> 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	4 674 166,95
1.3.6.2.2.3.3	С <sub>город. 1-10 кВ</sub> 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	4 584 279,13
1.4.1.3	С <sub>город. 1-20 кВ</sub> 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 747 619,23
1.4.4.3.2	С <sub>город. 1-20 кВ</sub> 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	5 550 458,29
1.4.4.5.3	С <sub>город. 1-20 кВ</sub> 4.4.5.3	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	31 521 932,59

1.5.1.1.1	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16 179,29
1.5.1.2.1	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 972,46
	С <sub>город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1			3 869,45
1.5.1.2.2	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 925,33
1.5.1.3.1	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 169,61
1.5.1.3.2	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 602,51
1.5.1.3.3	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 650,49
	С <sub>город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.3			3 611,23
1.5.1.4.1	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 733,17
1.5.1.4.2	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 819,61
1.5.1.5.2	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 800,18
	С <sub>город, 10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2			2 285,33
1.5.2.3.2	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 931,57

1.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 967,57
1.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 331,41
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.5.2}$			6 597,53
1.5.2.5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 143,40
1.5.2.7.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.7.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 091,58
1.6.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.1.3}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10 644,05
1.6.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.1.4}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 828,12
1.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	12 497,19
1.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	18 755,35
1.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 351,86
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{8.2.2}$			148 436,32
1.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	288 093,76
II.2.1.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 877 591,88
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	939 362,55

II.2.1.1.4.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	484 561,00
II.2.1.1.4.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 550 189,19
II.2.3.1.3.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 498 937,58
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1			2 915 870,69
II.2.3.1.3.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 291 112,75
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1			3 548 007,51
II.2.3.1.3.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 121 772,13
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.3.3.1			2 781 107,97
II.2.3.1.4.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	423 243,10
	С <sub>не город, 27,5-60 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1			13 658 564,78
II.2.3.1.4.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 309 399,92
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1			555 595,32
II.2.3.1.4.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	786 682,91
II.2.3.2.3.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	326 730,25
	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 2.3.2.3.1.1			1 619 748,09
	С <sub>не город, 27,5-60 кВ</sub> 2.3.2.3.1.1			5 848 200,49



П.2.3.2.3.2.1	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> 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	1 375 905,10
П.2.3.2.3.3.1	С <sub>не город, 27,5-60 кВ</sub> 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	53 034 980,06
П.3.1.2.1.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 312 374,08
П.3.1.2.1.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 910 514,85
П.3.1.2.1.2.2	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 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	4 368 819,17
П.3.1.2.1.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	2 678 338,42
П.3.1.2.1.3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 348 576,49
П.3.1.2.2.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	4 292 897,55
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.1			2 064 824,02
П.3.1.2.2.1.2	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 465 614,90

П.3.1.2.2.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 976 785,80
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1			2 172 813,24
П.3.1.2.2.3.1	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 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	3 098 531,77
П.3.1.2.2.3.2	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 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	2 665 210,86
П.3.1.2.2.3.3	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 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	6 856 884,92
П.3.1.2.2.4.1	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 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	12 168 657,66
П.3.6.2.1.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 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	3 489 027,38
	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.2.1			2 150 148,84
П.3.6.2.2.2.1	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 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	6 997 184,11

П.3.6.2.2.3.1	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 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	622 218,85
П.3.6.2.2.4.1	С <sub>не город, 1-10 кВ</sub> 3.6.2.2.4.1	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	13 637 079,56
П.5.1.1.1	С <sub>не город, 6-0,4 кВ</sub> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	20 961,05
П.5.1.2.1	С <sub>не город, 6-0,4 кВ</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 060,35
	С <sub>не город, 10-0,4 кВ</sub> 5.1.2.1			4 884,18
П.5.1.2.2	С <sub>не город, 6-0,4 кВ</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 396,52
П.5.1.3.1	С <sub>не город, 6-0,4 кВ</sub> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 809,11
П.5.1.3.2	С <sub>не город, 6-0,4 кВ</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 596,14
П.5.1.3.3	С <sub>не город, 6-0,4 кВ</sub> 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 805,10
	С <sub>не город, 10-0,4 кВ</sub> 5.1.3.3			3 112,12
П.5.1.4.2	С <sub>не город, 6-0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 748,14

II.5.1.4.3	С <sub>вне город, 6 0,4 кВ</sub> 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 870,33
II.5.1.5.2	С <sub>вне город, 6 0,4 кВ</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 768,38
II.5.2.2.2	С <sub>вне город, 6 0,4 кВ</sub> 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 399,62
II.5.2.3.2	С <sub>вне город, 6 0,4 кВ</sub> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 203,37
II.5.2.3.3	С <sub>вне город, 6 0,4 кВ</sub> 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 238,27
II.5.2.5.2	С <sub>вне город, 6 0,4 кВ</sub> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 485,01
II.5.2.5.3	С <sub>вне город, 6 0,4 кВ</sub> 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 041,08
II.7.1.1	С <sub>вне город, 35 (27,5)/0,4 кВ</sub> 7.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	20 718,13
	С <sub>вне город, 35 6(10) кВ</sub> 7.1.1			12 302,31
	С <sub>вне город, 110 6(10) кВ</sub> 7.1.1			20 087,81
	С <sub>вне город, 110 35 6(10) кВ</sub> 7.1.1			14 232,30
II.8.1.1	С <sub>вне город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	9 661,78
II.8.2.1	С <sub>вне город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	17 363,16
II.8.2.2	С <sub>вне город, 0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 141,05

П.8.2.3	С <sup>не город, 1-20 кВ</sup> § 2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	234 680,58
---------	-----------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------	------------

И.о. руководителя  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2  
к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 27 декабря 2021 года № 61/3

**Ставки за 1 кВт максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	Постоянная схема электро-снабжения	Временная схема электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	-	-
1.1	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	515,90	375,04

1.2.1	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	763,13	585,86
1.2.2	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	238,15	202,18

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения (без НДС)	
1.2.1.1.3.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN 2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 356,07
1.2.1.1.3.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN 2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	16 954,23
1.2.1.1.4.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN 2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 828,22
1.2.1.1.4.1.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN 2.1.1.4.1.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	11 028,92
1.2.1.1.4.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN 2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 434,27
1.2.1.2.3.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN 2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 276,78
1.2.3.1.3.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN 2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 629,94
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN 2.3.1.3.1.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		11 907,19

1.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 816,08
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.1.3.2.1$			4 918,33
1.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.3.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	21 558,13
1.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 794,06
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.1.4.1.1$			47 943,66
1.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 637,53
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$			6 640,47
1.2.3.1.4.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	4 800,13
1.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 124,63
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.1.4.3.1$			28 118,19
1.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.2.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	17 010,49
1.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	31 832,56
1.3.1.1.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.1.1.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	18 371,78
1.3.1.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.2.1.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 356,42
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.2.1.1$			5 059,55



I.3.1.1.1.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.1.1.4.1	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/кВт	12 394,8
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 745,63
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.2.1	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/кВт	15 316,01
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.3.1	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/кВт	3 982,80
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.3.1			7 241,23
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	560,70
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.1.1			7 655,33
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	688,41
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.2.1			3 736,40
I.3.1.2.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 069,83
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 093,44
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.3.1			2 095,00
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 003,10
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.3.2			3 243,04
I.3.1.2.2.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200	рублей/кВт	1 736,51

	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.3}}$	квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		1 301,48
1.3.1.2.2.3.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 879,95
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.4}}$			4 915,48
1.3.1.2.2.3.5	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.5}}$	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/кВт	4 522,67
1.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 770,78
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.1}}$			574,08
1.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 129,13
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.2}}$			3 870,71
1.3.1.2.2.4.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 944,84
1.3.1.2.2.4.5	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.5}}$	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/кВт	7 215,81
1.3.3.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.3.2.2.3.2}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/кВт	2 005,74
1.3.4.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.4.2.2.4.2}}$	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/кВт	300,42

1.3.6.2.1.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max N 3.6.2.1.2.1</i>	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/кВт	45 557,51
1.3.6.2.2.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max N 3.6.2.2.3.1</i>	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/кВт	363,54
1.3.6.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max N 3.6.2.2.3.2</i>	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/кВт	2 570,79
1.3.6.2.2.3.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max N 3.6.2.2.3.3</i>	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/кВт	1 376,37
1.4.1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>max N 4.1.3</i>	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	14 266,28
1.4.4.3.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>max N 4.4.3.2</i>	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/кВт	8 284,27
1.4.4.5.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>max N 4.4.5.3</i>	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/кВт	6 368,07
1.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ <i>max N 5.1.1.1</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16 179,29
1.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ <i>max N 5.1.2.1</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 972,46
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ <i>max N 5.1.2.1</i>		рублей/кВт	3 869,45
1.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ <i>max N 5.1.2.2</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 925,33

1.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 169,61
1.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 602,51
1.5.1.3.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 650,49
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.3}$			3 611,23
1.5.1.4.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 733,17
1.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 819,61
1.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 800,18
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$			2 285,33
1.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 931,57
1.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 967,57
1.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 331,41
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.5.2}$			6 597,53
1.5.2.5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	4 143,40
1.5.2.7.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.7.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 091,58
1.6.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N6.1.3}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10 644,05

I.6.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.1.4}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4 828,12
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 237,79
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 198,11
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	333,58
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.2}}$			742,18
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	591,44
II.2.1.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.1.1.1.1.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	29 882,68
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.1.1.4.1.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	905,44
II.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.1.1.4.2.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 573,60
II.2.1.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.1.1.4.3.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 224,72
II.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.3.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 060,43
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.3.1.1}}$			40 136,23
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.3.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 586,32
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.3.2.1}}$			22 190,04
II.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.3.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 173,01
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.3.3.1}}$			13 686,76
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 670,97

II.2.3.1.4.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 884,37
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.2.1$			5 918,50
II.2.3.1.4.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 097,82
II.2.3.2.3.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.2.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 779,91
	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.3.1$			38 832,26
II.2.3.2.3.2.1	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 172,70
II.3.1.2.1.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 468,56
II.3.1.2.1.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	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/кВт	15 618,46
II.3.1.2.1.2.2	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.1.2.2$	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/кВт	618,92
II.3.1.2.1.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	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/кВт	3 794,31
II.3.1.2.1.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.3.2$	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/кВт	988,96

II.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	21 321,39
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.1.1}$			272 556,77
II.3.1.2.2.1.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	185 414,24
II.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 080,87
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.2.1}$			15 685,21
II.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 964,88
II.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 462,51
II.3.1.2.2.3.3	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 493,41
II.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 309,08
I.3.6.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{табл. N 3.6.2.1.2.1}$	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/кВт	26 051,40
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.6.2.1.2.1}$			465,87
II.3.6.2.2.2.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.6.2.2.2.1}$	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/кВт	9 329,58
II.3.6.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{табл. N 3.6.2.2.3.1}$	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/кВт	281,55

II.3.6.2.2.4.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.6.2.2.4.1$	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/кВт	4 602,51
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	20 961,05
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 060,35
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$			4 884,18
II.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 396,52
II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 809,11
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 596,14
II.5.1.3.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.3.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 805,10
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.3.3$			3 112,12
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 748,14
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$			10 536,63
II.5.1.4.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 870,33
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 768,38
II.5.2.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.2.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 399,62
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.3.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 203,37



II.5.2.3.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $max\ N\ 5.2.3.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 238,27
II.5.2.5.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $max\ N\ 5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 485,01
II.5.2.5.3	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $max\ N\ 5.2.5.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 041,08
II.8.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N\ 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 090,85
II.8.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N\ 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 157,54
II.8.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max\ N\ 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	765,44
II.8.2.3	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $max\ N\ 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	695,47

И.о. руководителя  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова

## Приложение № 3

к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 27 декабря 2021 года № 61/3

### **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»:

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

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;

$C8$  – 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 Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

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

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;

$C2 (C3)$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения;

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

$q_i$  – количества точек учета;

$L_i$  – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км).

1.3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$PЗ = C1 + (C8 * q_i) + (C2(C3) * L_i) + (C4 * Q) + (C5 (C6, C7) * Ni), \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт;

$C2 (C3)$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных (кабельных) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения;

$C4$  – 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 подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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

$q_i$  – количества точек учета;

$L_i$  – протяженность воздушных (кабельных) линий электропередач (км);

$Q$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$Ni$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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

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

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

Примечание: стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности для конкретного Заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{уст1}} + P_{\text{уст2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий за исключением мероприятий «последней мили»;

$P_{\text{уст1}}$  – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», 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.);

$P_{\text{уст2}}$  – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», 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.).

И.о. руководителя  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосензова