

#### АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

#### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2020 года

г. Владивосток

№ 69/12

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», на основании решения правления агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года № 69 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

- 1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно:
- 1.1. стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложениям №№ 1, 2 (прилагаются);
- 1.2. ставки за единицу 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 приложениям №№ 3, 4 (прилагаются);
- 1.3. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

согласно приложению № 5 (прилагается).

2. Утвердить плату технологическое присоединение 3a 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 огороднических ИЛИ некоммерческих товариществ размер за технологическое присоединение платы 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 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

при 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 2021 год по следующим организациям составит:

АО «ДРСК» - 319 055,67 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 11 991,19 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 3 502,18 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 1 015, 26 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 256,83 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 2 221,11 тыс. руб.;

АО «Коммунэлектросервис» - 4 059,69 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 1 199,54 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 10 344,52 тыс. руб.;

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

АО «ДВ РСК» - 4 639,76 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 743,35 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 1 846,45 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 152,01 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» УГО – 9 539,24 тыс.руб.;

ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 41,54 тыс.руб.

ООО «Энергетические сети Преображения» - 138,01 тыс. руб.;

ООО «Кировская электросеть» - 793,49 тыс. руб.;

ООО «Энергия» с. Черниговка – 946,66 тыс.руб.;

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

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

ООО «ДВЭС» - 423,30 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 2021 год по следующим организациям в следующих размерах:

АО «ДРСК» - 317 865,38 тыс. руб.;

МУПВ «ВПЭС» - 11 800,40 тыс. руб.;

ООО «Коммунальные сети» - 3 229,41 тыс. руб.;

АО «Спасскэлектросеть» - 992,42 тыс. руб.;

АО «Электробытсервис» - 239,87 тыс. руб.;

АО «Арсеньевэлектросервис» - 2 072,15 тыс. руб.;

АО «Коммунэлектросервис» - 3 889,56 тыс. руб.;

АО «МАПЭ» - 1 149,12 тыс. руб.;

АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский» - 10 295,11 тыс. руб.;

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

АО «ДВ РСК» - 4 600,52 тыс. руб.;

Октябрьское РМУПЭС – 707,93 тыс. руб.;

АО «Кавалеровская электросеть» - 1 795,30 тыс. руб.;

Филиал ОАО «РЖД» - «Трансэнерго» - Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – 105,55 тыс. руб.;

МУП «Уссурийск-электросеть» УГО – 9 272,49 тыс.руб.;

ООО «Промышленные энергосети Приморского края» - 40,16 тыс.руб.

ООО «Энергетические сети Преображения» - 132,04 тыс. руб.;

ООО «Кировская электросеть» - 755,30 тыс. руб.;

ООО «Энергия» с. Черниговка – 894,13 тыс.руб.;

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

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

ООО «ДВЭС» - 372,73 тыс.руб.

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

И.о. руководителя агентства по тарифам Приморского края

Н.С. Гарминович

к постановлению агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года № 69/12

## Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий городских населенных пунктов

		Наименование тарифных ставок		Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС Постоянная схема Временная схема электроснабжения			
.№ П/П	Обозна чение		Единиц ы измерен ия	до 150 кВт включите льно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включите льно, в том числе для передвиж ных устройст	свыше 150 кВт
1	C <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	руб. за одно присоед инение	23605,96	31276,90	23605,96	31276,90
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоед инение	11080,08	12903,97	11080,08	12903,97
1.2	C <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем ная тарифная ставка платы на по	руб. за одно присоед инение	12525,88	18372,93	12525,88	18372,93

стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линии электропередач в расчете на 1 км линий, C2

2.1.1.3.1	$C_{2.1.1.3.1}^{ m ropog,0,4~kB}$ и ниже $C_{2.1.1.3.1}^{ m ropog,1-20~kB}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	427 325,87
2.1.1.3.2	$C_{2.1.1.3.2}^{ m ropog,0,4~kB}$ и ниже $C_{2.1.1.3.2}^{ m ropog,1-20~kB}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	606 043,35
2.1.1.4.1	$C_{2.1.1.4.1}^{ m ropog,0,4 kB}$ и ниже $C_{2.1.1.4.1}^{ m ropog,1-20 kB}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	401 210,19
2.1.1.4.2	$C_{2.1.1.4.2}^{ m ropog,  0,4  kB}$ и ниже $C_{2.1.1.4.2}^{ m ropog,  1 - 20  kB}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	780 355,26
2.1.2.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже  С2.1.2.3.1  Стород, 1 - 20 кВ  С2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	121 963,40
2.1.2.4.1	$C_{2.1.2.4.1}^{ m ropog,0,4 kB}$ и ниже $C_{2.1.2.4.1}^{ m ropog,1-20 kB}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	664 345,84
2.2.2.4.3	Сгород, 0,4 кВ и ниже С2.2.2.4.3 Сгород, 1 - 20 кВ С2.2.2.4.3 Сгород, 110 кВ и выше С2.2.2.4.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	61 983 509,20
2.3.1.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	руб./км	518 780,55
	C <sub>2,3,1,3,1</sub>	сечением до 50 квадратных мм включительно		982 242,99
2.3.1.3.2	$C_{2.3.1.3.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./км	831 194,51

	$C_{2.3.1.3.2}^{ m ropog,\ 1-20\ kB}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 944 329,29
2.3.1.3.3	$C_{2.3.1.3.3}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./км	1 475 800,07
	$C_{2.3.1.3.3}^{ m ropog, \ 1-20 \ kB}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руо./км	
2.3.1.4.1	$C_{2.3.1.4.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах	2015 has	520 404,65
	Сгород, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 486 300,90
2.3.1.4.2	$C_{2.3.1.4.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	руб./км	663 704,74
	Сгород, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 456 493,50
2.3.1.4.3	$C_{2.3.1.4.3}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	руб./км	1 211 223,98
	$C_{2.3.1.4.3}^{ m ropod, \ 1-20 \ kB}$ проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руо./км	1 445 482,31	
2.3.2.3.1	$C_{2.3,2.3.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным		163 723,72
	Стород, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 378 864,79
2.3.2.4.1	$C_{2.3.2.4.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным		
	Сгород, 1 - 20 кВ С2.3.2.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 079 765,11
2.3.2.4.2	$C_{2.3.2.4.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным	руб./км	
	$C_{2.3.2.4.2}^{\text{город, 1 - }20 \text{ кВ}}$ алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		руо./км	667 561,47
	гизированная тарифі ередач в расчете на 1	ная ставка на покрытие расходов км линий. СЗ	на строите.	льство кабельных линий
3.1.1.1.1	стород, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях		
	C <sub>3.1.1.1.1</sub>	одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией	руб./км	1 201 304,57
	$C_{3.1.1.1.1}^{ m ropog,\ 1-20\ \kappa B}$	сечением провода до 50 квадратных мм включительно	р <b>,</b> О., К.М	

3.1.1.1.2	<b>С</b> город, 0,4 кВ и ниже	корон и то намии в то		
	C <sub>3.1.1.1.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией	руб./км	
	$C_{3.1.1.1.2}^{ m ropog, \ 1-20 \ kB}$	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		3 928 777,95
3.1.1.1.4	$C_{3.1.1.1.4}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	$C_{3.1.1.1.4}^{ m ropoд,\ 1-20\ kB}$	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	4 716 786,39
	$C_{3.1.1.1.4}^{ m ropog,35\; kB}$			20 624 496,70
3.1.1.2.1	$C_{3.1.1.2.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до	руб./км	516 827,63
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.1.2.1	50 квадратных мм включительно	руб./км	2 115 704,79
3.1.1.2.2	$C_{3.1.1.2.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	абельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от	руб./км	586 102,64
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.1.2.2	50 до 100 квадратных мм включительно	py 0.7 KW	749 687,65
3.1.1.2.3	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от	руб./км	922 626,47
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.1.2.3	100 до 200 квадратных мм включительно	py 0.7 KW	
3.1.1.2.4	$C_{3.1.1.2.4}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от	руб./км	
	$C_{3.1.1.2.4}^{ m ropog,\ 1-20\ kB}$	200 до 500 квадратных мм включительно	руо./км	1 166 101,77
3.1.2.1.1	$C_{3.1.2.1.1}^{ m ropog,~0,4~kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией	руб./км	1 429 127,63
	$C_{3.1.2.1.1}^{ m ropog,\ 1-20\ \kappa B}$	сечением провода до 50 квадратных мм включительно	py 0.7 KW	
3.1.2.1.2	$C_{3.1.2.1.2}^{ m ropog,~0,4~kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией	руб./км	1 167 633,75
	$C_{3.1,2.1.2}^{ m ropog,\ 1-20\ kB}$	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руо./км	2 271 277,17
3.1.2.1.3	$C_{3.1.2.1.3}^{ m ropog,0,4 kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и		1 375 474,12
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	
3.1.2.1.4	$C_{3.1.2.1.4}^{ m ropog,0,4 kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и		1 152 796,42
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.4	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 534 267,74

3.1.2.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до	руб./км	1 001 017,81
	C <sub>3.1.2.2.1</sub>	50 квадратных мм включительно		1 646 714,01
3.1.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от		1 273 389,33
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2	50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	4 074 046,94
3.1.2.2.3	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от	руб./км	1 207 662,47
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	100 до 200 квадратных мм включительно	pyo./kw	1 967 604,88
3.1.2.2.4	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от	руб./км	2 153 420,33
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	200 до 500 квадратных мм включительно	p.j.0./ RW	1 773 613,14
3.1.2.2.5	$C_{3.1.2.2.5}^{ m ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от	руб./км	2 321 400,77
	Стород, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.5	500 до 800 квадратных мм включительно	py ou rain	1 383 892,07
3.6.1.1.2	$C_{3.6.1.1.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с	2005 /2006	
	$C_{3.6.1.1.2}^{ m ropog,\ 1-20\ кB}$	резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	10 456 906,80
3.6.2.2.3	$C_{3.6.2.2.3}^{ m ropog,0,4 kB}$ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного	2005 /2006	
	Стород, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.3	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 261 721,17
3.6.2.2.4	$C_{3.6.2.2.4}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного		
	Стород, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.4	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	20 710 406,07
_		ная ставка на покрытие расходов	_	•
<b>11.3</b>	$rac{{\sf ceкционирования}\ ({\sf p}}{C_{4.1.3}^{{\sf ropod, 0,4}\ {\sf kB}}}$ и ниже	еклоузеров, распределительных преклоузеры номинальным	унктов, пер 	<u>еключательных пунктов), С4</u> 2 785 870,55
	С <sub>4.1.3</sub> Сгород, 1 - 20 кВ	током от 250 до 500 A включительно	руб./шт.	1 287 975,80
4.2.3	Стород, 0,4 кВ и ниже 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до	руб./шт.	5 010 740,32
	C <sub>4.2.3</sub>	500 А включительно		

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5

(PTII), (	с уровнем напряжені	ия до 35 кВ, С5		
5.1.1.	Стород, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 796,48
5.1.2	Стород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 610,12
5.1.3	Сгород, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 557,32
5.1.4	Сгород, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 992,93
5.1.5	Сгород, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 854,58
5.1.6	Стород, 6(10)/0,4 кВ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 211,28
5.2.3	Стород, 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 466,04
5.2.4	Стород, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 427,25
5.2.5	Стород, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 241,94
5.2.6	Стород, 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 226,69
		фная ставка на покрытие расход		
		орматорных подстанций (РТП) с уј	оовнем напр	ряжения до 35 кВ, С6
6.1.3	Стород, 6(10)/0,4 кВ 6.1.3	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100	руб./кВт	6 637,86

до 250 кВА включительно

6.1.4	$C_{6.1.4}^{ m ropog,6(10)/0,4 kB}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 662,80
6.2.3	Стород, 6(10)/0,4 кВ 6.1.3	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	10 447,35
6.2.6	$C_{6.1.6}^{ m ropog, 6(10)/0,4  kB}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 674,77
			дов сетевой	организации на строительство
		ния 35 кВ и выше (ПС), С7	<b>.</b>	
7.2	$C_{7.2}^{ m ropog,\ 110/35/6(10)\ \kappa B}$	двухтрансформаторные подстанции 2х40000 кВА	руб./кВт	7 233,87
	вамикоммерческого уч	ные ставки на покрытие расходо ета электрической энергии (мош		рганизации на обеспечение
8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ  С <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 649,58
8.2.1	$C_{8.2.1}$ город, $0,4$ кВ и ниже с ТТ $C_{8.2.1}$ город, $0,4$ кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	22 483,93
8.2.2	$C_{8.2.2}$ город, $0,4$ кВ и ниже с ТТ $C_{8.2.2}$ город, $0,4$ кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 740,12
8.2.3	Стород, 1 - 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	272 274,26

- 1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 определены в ценах 2021 года без учета НДС.
- 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4, C5, C6, C7 равны 0.

И.о. руководителя агентства по тарифам Приморского края

Н.С. Гарминович

к постановлению агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года № 69/12

## Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

			Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС				
				Постоянн электросі			ая схема набжения
№ п/п	Обозначе ние	Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	до 150 кВт включите льно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включите льно, в том числе для передвиж ных устройст в	свыше 150 кВт
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	руб. за одно присое- динение	23605,96	31276,90	23605,96	31276,90

1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизи тарифная ст покрытие ра сетевой орга подготовку сетевой орга технических заявителю	авка на сходов низации на и выдачу низацией	руб. за одно присое- динение	11080,08	12903,97	11080,08	12903,97
1.2	C <sub>1.2</sub>	условий зая	авка на сходов на полнения низацией технических вителем	руб. за одно присое- динение	12525,88	18372,93	12525,88	18372,93
			ставка платы		е расходов н	а строител	ьство возду	шных
2.1.1.3.1		0,4 кВ и ниже	на 1 км линий воздушные ли	-			405 7	74,15
	$C_{2.1.1.3.1}^{ m He\ город,\ 1}$	- 20 кВ	деревянных ог изолированны	-				
	$C_{2.1.1.3.1}^{\text{ не город, 3}}$	35 кВ	сталеалюмини проводом сече	ением до 50	руб./км			
	$C_{2.1.1.3.1}^{ ext{he город, 1}}$	10 кВ и выше	квадратных мі включительно					
2.1.1.4.1	$C_{2.1.1.4.1}$	лепевянных					277 456,92	
	C <sub>2.1.1.4.1</sub>	изолированні 2.1.1.4.1		-	руб./км			
	$C_{2.1.1.4.1}^{\text{ не город, 3}}$		сечением до 5 квадратных м	0	руо./км			
22242	2.1.1.4.1	10 кВ и выше	включительно					
2.2.2.4.3	Сне город, 0,4 2.2.2.4.2		воздушные ли металлически	х опорах				
	Спетород, 3  Спетород, 3		неизолирован алюминиевым	и проводом	руб	./км	2 020	120 77
	С <sub>2.2.2.4.3</sub> Сне город, 1	10 кВ и выше	сечением от 1 квадратных м	M			3 930 138,77 6 689 017,69	
2.2.2.4.4	$C_{2.2.2.4.3}$ $C_{2.2.2.4.4}^{ ext{he город, 0,4}}$	4 кВ и ниже	включительно воздушные ли				0 007	
	$C_{2.2.2.4.4}^{ m He\ ropog,\ 1}$	- 20 кВ	металлически неизолирован	ным		,		
	$C_{2.2.2.4.4}^{ m He\ город,\ 3}$	5 кВ	алюминиевым сечением от 2	00 до 500	руб./км			
	C <sub>2.2.2.4.4</sub>	10 кВ и выше	квадратных мі включительно				10 510	019,31
2.3.1.3.1	$C_{2.3.1.3.1}^{ ext{he город, 0,2}}$		воздушные ли железобетонн				771 3	95,99
	$C_{2.3.1.3.1}^{\text{не город, 1}}$		изолированны сталеалюмини		руб	./KM	827 3	97,30
	C <sub>2.3.1.</sub>	род, 35 кВ 3.1 10 кВ и выше	проводом сече		руслач			
2.3.1.3.2	Сне город, 1 Сне город, 0,4		включительно воздушные ли	)		,		
2.3.1.3.2	C <sub>2.3.1.3.2</sub> , ,,		железобетонн		руб	./км	838 5	96,69

	Сне город, 1 - 20 кВ С2.3.1.3.2	изолированным сталеалюминиевым		2 266 016,28
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.2	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм		
	$C_{2.3.1.3.2}^{ m He\ ropog,\ 110\ кB}$ и выше	включительно		
2.3.1.3.3	$C_{2.3.1.3.3}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах		2 051 925,32
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3	изолированным сталеалюминиевым	руб./км	2 039 832,69
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.3	проводом сечением от 100 до 200 квадратных	руб./ км	
22111	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.3	мм включительно		
2.3.1.4.1	$C_{2.3.1.4.1}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах		279 780,79
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	изолированным алюминиевым проводом	руб./км	1 314 365,53
	$C_{2.3.1.4.1}^{ m He\ город,\ 35\ \kappa B}$	сечением до 50	py0./ KW	
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.1	квадратных мм включительно		
2.3.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах		630 788,91
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	изолированным алюминиевым проводом	руб./км	496 822,75
	$C_{2.3.1.4.2}^{ m He\ ropog,\ 35\ кB}$	сечением от 50 до 100 - квадратных мм	руб./ км	
	$C_{2.3.1.4.2}^{ m He\ ropoд,\ 110\ kB}$ и выше	включительно		
2.3.1.4.3	C <sub>2,3,1,4,3</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах		756 758,94
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.3	изолированным алюминиевым проводом	руб./км	
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.3	сечением от 100 до 200 квадратных мм	Pyonital	
	$C_{2.3.1.4.3}^{ m He\ ropog,\ 110\ кB}$ и выше	включительно		
2.3.1.4.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах		490 213,42
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.4	изолированным алюминиевым проводом	руб./км	
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.4	сечением от 200 до 500	PJ 0.7 Km	
	$C_{2.3.1.4.4}^{ m He\ ropog,\ 110\ кB}$ и выше	квадратных мм включительно		
2.3.2.3.1	$C_{2.3.2.3.1}^{ m He\ ropoд,\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии на		
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1	железобетонных опорах неизолированным	nys la	1 611 781,69
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.1	сталеалюминиевым проводом сечением до 50	руб./км	
	$C_{2.3,2.3.1}^{ m He\ ropoд,\ 110\ кB}$ и выше	квадратных мм включительно		
2.3.2.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах		
	$C_{2.3,2.3,2}^{ m He\ город,\ 1-20\ кB}$	неизолированным сталеалюминиевым	руб./км	1 256 678,37
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.2	проводом сечением от 50		

	$C_{2.3.2.3.2}^{ m He\ ropog,\ 110\ kB}$ и выше	до 100 квадратных мм включительно		
2.3.2.3.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах		
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.3	неизолированным сталеалюминиевым	руб./км	
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.3	проводом сечением от 100 до 200 квадратных	py o., Kin	4 749 030,63
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3	мм включительно		
2.3.2.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах		1 459 017,27
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1	неизолированным алюминиевым проводом	руб./км	788 032,91
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.4.1	сечением до 50	руо./ км	5 341 434,54
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.4.1	квадратных мм включительно		
	тизированная тарифная передач в расчете на 1 к	н ставка на покрытие расход м линий. СЗ	дов на строительство к	абельных линий
3.1.2.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или		2 651 417,70
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1	пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	руб./км	
3.1.2.2.1	<b>с</b> не город, 0,4 кВ и ниже	включительно кабельные линии в		
3.1.2.2.1	C <sub>3.1.2.2.1</sub>	траншеях многожильные		3 920 903,75
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1	С3.1.2.2.1 Сечением провода до 30 квадратных мм	руб./км	2 675 237,10
3.1.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	включительно кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией		
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 894 499,31
3.1.2.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией		
	$C_{3.1.2.2.3}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ kB}$	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 647 244,59
3.1.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные		3 420 814,78
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	13 412 561,62
3.6.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального		
-	Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2	наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50	руб./км	10 012 058,22

		до 100 квадратных мм			
		включительно			
3.6.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального			
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.4	наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	12 356 135,30	
Стандарт		ая ставка на покрытие расходо	в сетевой орга	низации на строительство	
трансфор	оматорных подстанц	ий (ТП), за исключением ј апряжения до 35 кВ, С5			
5.1.1	Сне город, 6(10)/0,4 кВ С5.1.1	однотрансформаторные		18 561,47	
	С <sub>5,1,1</sub> Сне город, 20/0,4 кВ	подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	руб./кВт	,	
	C <sub>5.1.1</sub> не город 35/0,4 кВ	включительно		114 185,99	
5.1.2	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные		9 686,27	
	$C_{5.1.2}^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100		руб./кВт		
	C <sub>5.1.2</sub> <sup>не город 35/0,4 кВ</sup>	кВА включительно		43 195,81	
5.1.3	$C_{5.1.3}^{ m He\ ropog,\ 6(10)/0,4\ \kappa B}$	однотрансформаторные		17 021,43	
	Сне город, 20/0,4 кВ 5.1.3	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	0 руб./кВт		
	C <sub>5.1.3</sub> <sup>не город 35/0,4 кВ</sup>	кВА включительно		17 554,29	
5.1.4	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением	27.6 /xDx	8 920,07	
	$C_{5.1.4}^{ m He\ город,\ 20/0,4\ \kappa B}$	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0 руб./кВт		
5.1.5	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением	5 / D	2 645,90	
	$C_{5.1.5}^{ m He\ город,\ 20/0,4\ \kappa B}$	РТП) мощностью от 420 до 100 кВА включительно	00 руб./кВт		
5.1.6	$C_{5.1.6}^{ m He\ ropog,\ 6(10)/0,4\ \kappa B}$	однотрансформаторные		2 188,77	
	$C_{5.1.6}^{ m He\ город,\ 20/0,4\ kB}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000	руб./кВт		
	С5.1.6 не город 35/0,4 кВ	кВА		16 059,42	
5.2.3	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и боле подстанции (за исключением	ее руб./кВт	6 918,50	
	Сне город, 20/0,4 кВ 5.2.3	РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
5.2.4	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и боле подстанции (за исключением		6 536,65	
	$C_{5.2.4}^{ m He\ ropog,\ 20/0,4\ kB}$	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	0 руб./кВт		
		ая ставка на покрытие расходо			
<b>распреде</b> 6.1.4	лительных трансформ с не город, 6(10)/0,4 кВ	паторных подстанций (РТП) с ур распределительные			
J.1. <del>T</del>	6.1.4	однотрансформаторные	руб./кВт	843,15	

		подстанции мощностью от 250		
C		до 400 кВА включительно		
	артизированная тарифная нций уровнем напряжени	н ставка на покрытие расходов ( я 35 кВ и выше (ПС), С7	сетевои орга	низации на строительство
7.1	С 7.1 не город, 35/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции до 400 кВА включительно		8 424,94
	С 7.1 не город, 35/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции от 400 кВА до 630 кВА включительно	руб./кВт	
7.2	Сне город, 35/6(10) кВ 7.2	двухтрансформаторные подстанции 2x6300 кВА		13 242,97
	Сне город, 35/6(10) кВ 7.2	двухтрансформаторные подстанции 2х16000 кВА		6 533,63
	Сне город, 110/6(10) кВ 7.2	двухтрансформаторные подстанции 2x25000 кВА	руб./кВт	9 247,83
	Сне город, 110/35/6(10) кВ	не город, 110/35/6(10) кВ двухтрансформаторные подстанции 2х40000 кВА		6 552,16
	вамикоммерческого учета	е ставки на покрытие расходов о электрической энергии (мощно		изации на обеспечение
8.1.1	С <sub>8.1.1. не</sub> город, 0,4 кВ и ниже с	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей за точку	
	$C_{8.1.1.}$ не город, $0,4$ кВ и ниже без ТТ	(мощности) однофазные прямого включения	учета	9 806,29
8.2.1	$C_{8.2.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже с	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей	
	$C_{8.2.1.}{}_{ m He}$ город, $0,4~{}_{ m KB}$ и ниже без ТТ	(мощности) трехфазные прямого включения	за точку учета	18 698,02
8.2.2	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей	24 664,15
	$C_{8.2.2.}^{ m He}$ город, $0,4$ кВ и ниже без ТТ	(мощности) трехфазные полукосвенного включения	за точку учета	
8.2.3	Сне город, 1 - 20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	213 263,51

- 1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 определены в ценах 2021 года без учета НДС. 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих
- 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4, C5, C6, C7 равны 0.

И.о. руководителя агентства по тарифам Приморского края

к постановлению агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года № 69/12

# Ставки за единицу 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 для территорий городских населенных пунктов

				Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС				
	Обозначе	Наименование ставок	Един ицы		ная схема снабжения	Временна: электросна		
№ п/п	ние		изме рени я	до 150 кВт включи тельно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включител ьно, в том числе для передвижн ых устройств	свыше 150 кВт	
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб./ кВт	1346,35	66,80	1346,35	66,80	

1.2	$C_{\max N1.1}$	расходов организац подготовн сетевой органическ заявителы ставка на расходов выполнен организац техническ заявителе	ции на ку и выдачу рганизацией ких условий о покрытие на проверку ия сетевой цией выполнения ких условий м	руб./ кВт руб./ кВт	630,47	27,97	630,47 715,88	27,97 38,83
			асходов на строите	льство	воздушны	х линий эл	ектропередач	I B
2.1.1.3.1	асчете на 1 кВт, С2мах		деревянных опора изолированным сталеалюминиевы проводом сечение	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм			3 347,02	
2.1.1.3.2	Cгород, 0,4 кВ и ниже $C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\max N2.1.1.3.2}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$		воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		руб./кВ		7 676,55	
2.1.1.4.1	Стород,	0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1 , 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм		руб./кВ		2 512,04	
2.1.1.4.2	Стород, 0,4 кВ и ниже $C_{\max N 2.1.1.4.2}$ город, 1 - 20 кВ $\max N 2.1.1.4.2$		включительно воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		руб./кВ		7 527,26	
2.1.2.3.1	$C^{ m ropog, \ 0,4\ kB\ и}_{ m max\ N2.1.2.3.1}$ воздушные линии н деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением 50 квадратных мм		X М М ДО	руб./кВ	1 031,00			
2.1.2.4.1	$C_{\max N2}^{ ext{ropod}}$	0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1	включительно воздушные линии на деревянных опорах неизолированным		руб./кВ т		2 125,91	

	Стород, 1 - 20 кВ мах N 2.1.2.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
2.3.1.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./кВ	3 458,79
	$C_{ m max}^{ m ropog, 1 - 20}$ кВ $_{ m max}^{ m N2.3.1.3.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	Т	12 287,14
2.3.1.3.2	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым	руб./кВ	13 872,44
	$C_{ m max}^{ m ropog,  1  -  20  кB} \ _{ m max}^{ m N  2.3.1.3.2}$	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	Т	4 995,86
2.3.1.3.3	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./кВ	14 835,00
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 2.3.1.3.3	талеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	T	
2.3.1.4.1	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./кВ	3 796,18
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 2.3.1.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	Т	4 456,51
2.3.1.4.2	Стород, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./кВ	4 412,68
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 2.3.1.4.2	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	T	4 052,55
2.3.1.4.3	1.4.3 $C_{\max N2.3.1.4.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	руб./кВ	10 564,15	
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 2.3.1.4.3	$C^{ m ropog,  1 - 20  kB}_{ m max  \it N  2.3.1.4.3}$ алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	Т	14 547,33
2.3.2.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым	руб./кВ т	130,98

	$C_{\max N  2.3.2.3.1}^{ ext{ropod, 1 - 20 kB}}$	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		4 717,41
2.3.2.4.1	Стород, 0,4 кВ и ниже мах N 2.3.2.4.1  Стород, 1 - 20 кВ мах N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	руб./кВ	11 875,46
2.3.2.4.2	$C_{\max N2.3.2.4.2}^{ ext{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом	руб./кВ	
	Стород, 1 - 20 кВ max N 2.3.2.4.2	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	Т	3 759,43
	аты на покрытие ра 1 кВт, СЗмах	сходов на строительство	кабельны	х линий электропередач в
3.1.1.1.1	$C_{\max N3.1.1.1.1}^{ ext{ropog, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВ	2 383,54
	Стород, 1 - 20 кВ max N 3.1.1.1.1		T	
3.1.1.1.2	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и	руб./кВ	
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.1.1.1.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	Т	22 488,33
3.1.1.1.4	$C_{\max N3.1.1.1.4}^{ ext{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой	руб./кВ	
	Стород, 1 - 20 кВ max N 3.1.1.1.4	изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	Т	10 225,99
3.1.1.2.1	$C_{\max N3.1.1.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией	руб./кВ	461,17
	Стород, 1 - 20 кВ max N 3.1.1.2.1	сечением провода до 50 квадратных мм включительно	Т	5 898,03

0.1.1.2.5	T		<del>                                     </del>	
3.1.1.2.2	$C_{\max N3.1.1.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с	руб./кВ	551,63
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.1.1.2.2	бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	Т	1 718,03
3.1.1.2.3	$C_{\max N3.1.1.2.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с	nyő /kP	6 181,60
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.1.1.2.3	- бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВ т	
3.1.1.2.4	Стород, 0,4 кВ и ниже max N3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией	руб./кВ	
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.1.1.2.4	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	T T	6 342,35
3.1.2.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1	кв и ниже кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и		2 199,43
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.1.2.1.1	пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	Т	
3.1.2.1.2	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и	руб./кВ	1 373,69
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.1.2.1.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	T	2 746,41
3.1.2.1.3	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и	руб./кВ	2 430,16
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.1.2.1.3	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	Т	
3.1.2.1.4	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и	руб./кВ т	754,35

		T	I	
	$C_{ m max}^{ m ropog, \ 1-20 \ kB}$	пластмассовой		
	max /v 5.1.2.1.4	изоляцией сечением		
		провода от 200 до		10 270,78
		500 квадратных мм		
		включительно		
3.1.2.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в		
	$C_{\text{max } N3.1.2.2.1}$	траншеях		5 879,11
		многожильные с		5 675,11
		бумажной изоляцией	руб./кВ	
	$C_{ m max}^{ m ropog, \ 1-20 \ kB}$	сечением провода до	Т	
	111dX IV 3.1.2.2.1	50 квадратных мм		3 504,55
		включительно		
3.1.2.2.2	стород, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в		
	$C_{\text{max } N3.1.2.2.2}$	траншеях		2 201,22
		многожильные с		2 201,22
		бумажной изоляцией	руб./кВ	
	<b>С</b> город, 1 - 20 кВ	сечением провода от	Т	
	$C_{\text{max } N3.1.2.2.2}$	50 до 100 квадратных		6 104,80
		мм включительно		- ,
3.1.2.2.3	CLOUDE UVER HIMMS			
3.1.2.2.3	$C_{ m max}^{ m ropog,  0,4  kB}$ и ниже $_{ m max}^{ m ropog,  0.3.1.2.2.3}$	кабельные линии в		
		траншеях		1 666,60
		многожильные с	~ / D	
	<b>С</b> город, 1 - 20 кВ	бумажной изоляцией	руб./кВ	
	$C_{\text{max } N3.1.2.2.3}$	сечением провода от	T	
		100 до 200		2 681,42
		квадратных мм		
		включительно		
3.1.2.2.4	$C_{ m max}^{ m ropog,  0,4  kB}$ и ниже	кабельные линии в		
	max /v 3.1.2.2.4	траншеях		1 500,99
		многожильные с		
	<b>С</b> город, 1 - 20 кВ	бумажной изоляцией	руб./кВ	
	$C_{\text{max } N3.1.2.2.4}^{\text{1-20 kB}}$	сечением провода от	Т	
		200 до 500		494,11
		квадратных мм		- ,
		включительно		
3.1.2.2.5	Стород, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в		
	$C_{\text{max } N3.1.2.2.5}$	траншеях		2 544,92
		многожильные с		2 JTT, 12
		бумажной изоляцией	руб./кВ	
	$C_{ m max}^{ m ropog, \ 1-20 \ kB}$	сечением провода от	T	
	max iv 3.1.2.2.3	500 до 800		1 395,70
		квадратных мм		1 373,70
		включительно		
3.6.1.1.2	стород, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии,		
3.0.1.1.2	$C_{\text{max } N3.6.1.1.2}^{\text{repod, 6,1 kB in inflate}}$	прокладываемые		
		путем		
		горизонтального		
		наклонного бурения,		
		~ ~	nys /rD	
[	<b>С</b> город, 1 - 20 кВ	одножильные с	руб./кВ	
	$C_{\text{max } N3.6.1.1.2}$	резиновой и	T	
		пластмассовой		
		изоляцией сечением		52 472,76
		провода от 50 до 100		
]		квадратных мм		
1		включительно		

3.6.2.2.3	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.3	абельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,		
	Стород, 1 - 20 кВ max N 3.4.1.2.6	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВ Т	1 326,64
3.6.2.2.4	Стород, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,		
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 3.6.2.2.4	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВ	69 034,69
		_	_	ство пунктов секционирования
<b>(реклоузер</b> 4.1.3	оов, распределительны город, 0,4 кВ и ниже	их пунктов, переключат реклоузеры	гельных п	·
7.1.3	$C_{\text{max } N4.1.3}^{\text{Topody, o, the in make}}$	номинальным током	руб./кВ	18 722,25
	Стород, 1 - 20 кВ тах N 4.1.3	от 250 до 500 A включительно	Т	
4.2.3	$C_{ m max}^{ m ropog, 0,4}$ кВ и ниже	распределительные пункты	руб./кВ	21 551,57
	Стород, 1 - 20 кВ max N 4.2.3	номинальным током от 250 до 500 A	Т	
Стариа на	HOMBI ITHO BOOKO TOP AG	включительно	TENOMES III	arno rnovodony arony v
				ство трансформаторных иаторных подстанций (РТП), с
	апряжения до 35 кВ, С	• •	r. · · r·r	
5.1.1.	$C_{ m max}^{ m ropog,6(10)/0,4\kappa B}$	однотрансформаторн ые подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВ	18 796,48
5.1.2	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0,4  kB}$	однотрансформаторн ые подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включельно	руб./кВ т	5 610,12
5.1.3	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0, 4  \kappa B}$	однотрансформаторн ые подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВ	3 557,32
5.1.4	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0,4  \kappa B}$	однотрансформаторн ые подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до	руб./кВ	1 992,93

		400 κΒΑ		
		включительно		
5.1.5	<b>с</b> город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторн ые подстанции (за исключением РТП)	руб./кВ	2 854,58
	C <sub>max N5.1.5</sub>	мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	Т	2 03 1,50
5.1.6	$C_{ m max\it N}^{ m ropog,6(10)/0,4\kappa B}$	однотрансформаторн ые подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВ	6 211,28
5.2.3	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0, 4  \kappa B}$	двухтрансформаторн ые и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВ т	6 466,04
5.2.4	Стород, 6(10)/0,4 кВ $_{\max N5.2.4}$	двухтрансформаторн ые и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВ Т	3 427,25
5.2.5	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0, 4  \kappa B}$	двухтрансформаторн ые и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВ	2 241,94
5.2.6	Стород, 6(10)/0,4 кВ max N5.2.6	двухтрансформаторн ые и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВ т	5 226,69
		етевой организации на <b>с</b> (РТП) с уровнем напря		ство распределительных 85 кв. Сбмах
<b>1 рансформ</b> 6.1.3	аторных подстанции	распределительные	жения до с	JJ KD, CUMAX
	$C_{ m max}^{ m ropog,6(10)/0,4 kB}$	однотрансформаторн ые подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВ	6 637,86
6.1.4	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0,4  kB}$	распределительные однотрансформаторн ые подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВ т	3 662,80
6.2.3	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0,4  kB}$	распределительные двухтрансформаторн ые подстанции	руб./кВ	10 447,35

		мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
6.2.6	$C_{ m max}^{ m ropog,  6(10)/0,4  kB}$	распределительные двухтрансформаторн ые подстанции мощностью свыше 1000 кВ А	руб./кВ	3 674,77
присоедин	нение к электрическим	ı сетям на уровне напря	жения 20	аты за технологическое кВ и менее и мощности менее ческой энергии (мощности),
8.1.1	оторол 0.4 кВ и инже с ТТ	средства		

Comax				
8.1.1	$C_{ m max}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже с TT	средства коммерческого учета электрической	рублей/	
	$C_{ m max}^{ m ropog,  0,4  kB}$ и ниже без ТТ	энергии (мощности) однофазные прямого включения	кВт	1 207,00
8.2.1	$C_{ m max}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже с TT	средства коммерческого учета электрической	рублей/	
	$C_{\max N8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ энергии (мощности) трехфазные прямого включения		кВт	1 396,90
8.2.2	$C_{ m max}^{ m ropog,0,4}$ кВ и ниже с ТТ $_{ m max}^{ m N8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей/	315,27
	$C_{ m max}^{ m ropog,0,4 kB}$ и ниже без Т	трехфазные полукосвенного включения	кВт	
8.2.3	$C_{ m max}^{ m ropog,  1 - 20  kB}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/ кВт	558,96

- 1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С8мах определены в ценах 2021 года без учета НДС.
- 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах равны 0.

И.о. руководителя агентства по тарифам Приморского края

к постановлению агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года № 69/12

Ставки за единицу 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 для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

					Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС				
					Постоянна электросна			1	
	Обозн чени	на Наименование ставок		Едини цы измер ения	до 150 кВт включите льно	свыш 150 кВт	числе	свыше 150 кВт	
1	$C_{\max N1}$		Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (С1мах), в том числе:		руб./к Вт	1346,35	66,80	1346,35	66,80
1.1	$C_{\max N1.1}$		Ставка платы за выдачу сетевой технических усло $(C_{1.1\text{Max}})$	организацией	руб./к Вт	630,47	27,97	630,47	27,97
1.2	$C_{\max N}$			выполнения	руб./к Вт	715,88	38,83	3 715,88	38,83
	са платі Вт, С2м		а покрытие расход	ов на строительс	ство возд	ушных лин	ий эле	ктропередач	в расчете
	2.1.1.3.1		$C_{\max N2.1.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ воздушные лим деревянных оп изолированных		oax	nuo /vDe		4 971,8	30
		Сне город, 1 - 20 кВ $\max N 2.1.1.3.1$		сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		руб./кВт			

2.1.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1	воздушные линии на		
	max N 2.1.1.4.1	деревянных опорах		4 740,55
		изолированным	nyő /kDm	
	Сне город, 1 - 20 кB	алюминиевым проводом сечением до 50	руб./кВт	
	$\max N2.1.1.4.1$	квадратных мм		
		включительно		
2.3.1.3.1	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии на		
	max iv 2.3.1.3.1	железобетонных опорах		4 467,39
		изолированным — сталеалюминиевым	руб./кВт	
	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ kB}$	проводом сечением до	pyo./kb1	
	max /v 2.3.1.3.1	50 квадратных мм		10 084,65
		включительно		
2.3.1.3.2	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже $maxN2.3.1.3.2$	воздушные линии на		
		железобетонных опорах		7 812,64
		изолированным		
	<b>с</b> не город, 1 - 20 кВ	сталеалюминиевым	руб./кВт	
	$C_{\text{max } N2.3.1.3.2}$	проводом сечением от 50 до 100 квадратных		19 199,12
		мм включительно		19 199,12
2.3.1.3.3	Alla Papa v. O. 4 v.D			
2.3.1.3.3	$C_{ m max}^{ m He}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах		4 200 40
		изолированным		4 288,48
		сталеалюминиевым	руб./кВт	
	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ kB}$	проводом сечением от		7.066.00
		100 до 200 квадратных		5 066,92
2.3.1.4.1	оне город 0.4 кВ и ниже	мм включительно		
2.3.1.4.1	$C_{ m max}^{ m He}$ город, 0,4 кВ и ниже $2.3.1.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах		1 572 67
		изолированным		1 573,67
		– алюминиевым проводом	руб./кВт	
	$C_{\text{max } N2.3.1.4.1}^{\text{the ropod, } 1-20 \text{ kB}}$	сечением до 50		11 670,71
		квадратных мм		11 070,71
2.3.1.4.2	оне город. 0.4 кВ и ниже	воздушные линии на		
	$C_{\max N2.3.1.4.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	железобетонных опорах		6 431,04
		изолированным		U 7J1,UT
		алюминиевым проводом	руб./кВт	
	$C_{\text{max } N2.3.1.4.2}^{\text{the ropod, 1 20 kB}}$	сечением от 50 до 100		9 250,58
		квадратных мм включительно		, 230,30
2.3.1.4.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3	воздушные линии на		
2.3.1.4.3	$C_{\text{max } N2.3.1.4.3}$	железобетонных опорах		16 435,25
		изолированным		
	<b>с</b> не город, 1 - 20 кВ	алюминиевым проводом	руб./кВт	
	$C_{\text{max } N2.3.1.4.3}$	сечением от 100 до 200 квадратных мм		
		включительно		
2.3.1.4.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.4	воздушные линии на		
	max N 2.3.1.4.4	железобетонных опорах		6 205,89
		изолированным		·
	<b>С</b> не город, 1 - 20 кВ	алюминиевым проводом	руб./кВт	
	$C_{\text{max } N2.3.1.4.4}$	сечением от 200 до 500 квадратных мм		
		включительно		
<u> </u>	1			

2.3.2.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах		
	Сне город, 1 - 20 кВ max N 2.3.2.3.1	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		137 379,08
2.3.2.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным	nys /vPr	
	Сте город, 1 - 20 кВ тах N 2.3.2.3.2	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 377,86
2.3.2.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным		9 656,04
	Сте город, 1 - 20 кВ тах N 2.3.2.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	
		строительство кабельных	линий электрог	передач в расчете на 1
кВт, С3мах 3.1.2.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с		3 977,13
	Сне город, 1 - 20 кВ max N 3.1.2.1.1	резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	
3.1.2.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже $max N 3.1.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с		19 473,82
	Сне город, 1 - 20 кВ max N 3.1.2.2.1	бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	353 131,30
3.1.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	руб./кВт	
	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ кB}$	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	pyo./KB1	46 913,35
3.1.2.2.3	$C_{ m max}^{ m He}$ город, 0,4 кВ и ниже $max N 3.1.2.2.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	руб./кВт	
	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ кB}$	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		5 787,65
3.1.2.2.4	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже $C_{ m max}^{ m N3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	руб./кВт	74 436,93

		4		
	Сте город, 1 - 20 кВ тах N 3.1.2.2.4	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
3.6.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже $\max N$ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	руб./кВт	
	Сне город, 1 - 20 кВ max N 3.6.2.2.2	бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	pyound	30 036,17
подстанций		с сетевой организации ем распределительных тр мах		
5.1.1	Сне город, 6(10)/0,4 кВ ${ m max}{ m \it N}5.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 561,47
5.1.2	Сне город, 6(10)/0,4 кВ $_{\max N  5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	9 686,27
5.1.3	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 6(10)/0,4\ \kappa B}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	17 021,43
5.1.4	Сне город, 6(10)/0,4 кВ $\max N5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 920,07
5.1.5	Сне город, 6(10)/0,4 кВ $\max_{N} N 5.1.5$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 645,90
5.1.6	Сне город, 6(10)/0,4 кВ $C_{\max N5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 188,77
5.2.3	Сне город, 6(10)/0,4 кВ мах N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 918,50
5.2.4	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 6(10)/0,4\ kB}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 536,65
		сетевой организации РТП) с уровнем напряжен		

6.1.4	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 6(10)/0,4\ kB}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	843,15	
Ставки за	единицу максимальной	мощности для определен	ия платы за тех	нологическое	
присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), С8мах					
8.1.1	Сте город, 0,4 кВ и ниже с ТТ $max N8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей/кВт	и (мощности), сомах	
	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже без TT	однофазные прямого включения		824,70	
8.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ $\max N8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей/кВт		
	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже без ${ m TT}$	трехфазные прямого включения	руоленжы	1 043,67	
8.2.2	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже с TT	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей/кВт	695,59	
	$C_{ m max}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже без Т	трехфазные полукосвенного включения	руолей/кы		
8.2.3	Сте город, 1 - 20 кВ мах N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	632,00	

- 1. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение С1мах, С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С8мах определены в ценах 2021 года без учета НДС.
- 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах равны 0.

И.о. руководителя агентства по тарифам Приморского края

Н.С. Гарминович

к постановлению агентства по тарифам Приморского края от 25 декабря 2020 года №69/12

### Формулы платы за технологическое присоединение заявителей 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»:

$$\Pi 1 = C1 + (C8*q_i), \text{ (py6.)},$$

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:

$$\Pi 2 = C1 + (C8 * q_i) + (C2(C3)) * L_i), (py6.)$$

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 і-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):

$$\Pi 3 = C1 + (C8*q_i) + (C2(C3)*L_i) + (C4*Q) + (C5(C6, C7)*Ni), (py6.)$$

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 і-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 C2 и C3 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:

$$P_{obu} = P + (P_{ucm1} + P_{ucm2}), (pyb.)$$

гле:

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

 $P_{ucm1}$  — 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.);

*Pucm2* — 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