АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

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 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 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

Приложение № 1

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

№ п/п	Обозначение	Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передвижных устройств	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 присоединение	23605,96	31276,90	23605,96	31276,90
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	11080,08	12903,97	11080,08	12903,97
1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	12525,88	18372,93	12525,88	18372,93
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2							

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

	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 944 329,29
2.3.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 475 800,07
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.3.3}$			
2.3.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	520 404,65
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$			1 486 300,90
2.3.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	663 704,74
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$			1 456 493,50
2.3.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 211 223,98
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$			1 445 482,31
2.3.2.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	163 723,72
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$			1 378 864,79
2.3.2.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.4.1}$			2 079 765,11
2.3.2.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.4.2}$			667 561,47
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3				
3.1.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 201 304,57
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.1.1}$			

3.1.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.1.2}$			3 928 777,95
3.1.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.1.4}$			4 716 786,39
	$C^{\text{город, 35 кВ}}_{3.1.1.1.4}$			20 624 496,70
3.1.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	516 827,63
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.2.1}$			2 115 704,79
3.1.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.2.2}$	абельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	586 102,64
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.2.2}$			749 687,65
3.1.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	922 626,47
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.2.3}$			
3.1.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.2.4}$			1 166 101,77
3.1.2.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 429 127,63
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.1}$			
3.1.2.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 167 633,75
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.2}$			2 271 277,17
3.1.2.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 375 474,12
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.3}$			
3.1.2.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 152 796,42
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.4}$			1 534 267,74

3.1.2.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 001 017,81
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.1}$			1 646 714,01
3.1.2.2.2.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 273 389,33
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.2}$			4 074 046,94
3.1.2.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 207 662,47
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.3}$			1 967 604,88
3.1.2.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 153 420,33
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.4}$			1 773 613,14
3.1.2.2.5	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	руб./км	2 321 400,77
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.5}$			1 383 892,07
3.6.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.1.1.2}$			10 456 906,80
3.6.2.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.2.2.3}$			2 261 721,17
3.6.2.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.2.2.4}$			20 710 406,07
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4				
4.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	2 785 870,55
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.1.3}$			1 287 975,80
4.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.3}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	5 010 740,32
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.2.3}$			

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				
5.1.1.	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 796,48
5.1.2	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 610,12
5.1.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 557,32
5.1.4	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 992,93
5.1.5	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 854,58
5.1.6	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 211,28
5.2.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 466,04
5.2.4	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 427,25
5.2.5	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 241,94
5.2.6	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 226,69
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6				
6.1.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.3}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 637,86

6.1.4	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.4}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 662,80
6.2.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.3}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	10 447,35
6.2.6	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.6}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 674,77
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7				
7.2	$C^{\text{город, 110/35/6(10) кВ}}_{7.2}$	двухтрансформаторные подстанции 2х40000 кВА	руб./кВт	7 233,87
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствамикоммерческого учета электрической энергии (мощности				
8.1.1	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	
	$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			11 649,58
8.2.1	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	
	$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			22 483,93
8.2.2	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 740,12
	$C_{8.2.2}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
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	272 274,26

Примечания:

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 С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края Н.С. Гарминович

Приложение № 2

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

№ п/п	Обозначение	Наименование тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передвижных устройств	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	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	11080,08	12903,97	11080,08	12903,97
1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	12525,88	18372,93	12525,88	18372,93
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2							
2.1.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км			405 774,15	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.1.1.3.1}$						
	$C^{\text{ не город, 35 кВ}}_{2.1.1.3.1}$						
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.1.1.3.1}$						
2.1.1.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км			277 456,92	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.1.1.4.1}$						
	$C^{\text{ не город, 35 кВ}}_{2.1.1.4.1}$						
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.1.1.4.1}$						
2.2.2.4.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.2.4.2}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км				
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.2.2.4.3}$						
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.2.2.4.3}$					3 930 138,77	
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.2.2.4.3}$					6 689 017,69	
2.2.2.4.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.2.2.4.4}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км				
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.2.2.4.4}$						
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.2.2.4.4}$						
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.2.2.4.4}$					10 510 019,31	
2.3.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км			771 395,99	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.3.1}$					827 397,30	
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.3.1}$						
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.3.1}$						
2.3.1.3.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах	руб./км			838 596,69	

	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		2 266 016,28
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.3.2}$			
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.3.2}$			
2.3.1.3.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 051 925,32
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.3.3}$			2 039 832,69
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.3.3}$			
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.3.3}$			
2.3.1.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	279 780,79
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$			1 314 365,53
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.4.1}$			
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.4.1}$			
2.3.1.4.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	630 788,91
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$			496 822,75
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.4.2}$			
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.4.2}$			
2.3.1.4.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	756 758,94
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$			
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.4.3}$			
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.4.3}$			
2.3.1.4.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	490 213,42
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.4}$			
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.1.4.4}$			
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.1.4.4}$			
2.3.2.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$			1 611 781,69
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.2.3.1}$			
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.2.3.1}$			
2.3.2.3.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50	руб./км	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.3.2}$			1 256 678,37
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.2.3.2}$			

	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.2.3.2}$	до 100 квадратных мм включительно		
2.3.2.3.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.3.3}$			
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.2.3.3}$			4 749 030,63
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.2.3.3}$			
2.3.2.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 459 017,27
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.2.4.1}$			788 032,91
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{2.3.2.4.1}$			5 341 434,54
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{2.3.2.4.1}$			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3				
3.1.2.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	2 651 417,70
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.1}$			
3.1.2.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	3 920 903,75
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.1}$			2 675 237,10
3.1.2.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.2}$			2 894 499,31
3.1.2.2.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.3}$			2 647 244,59
3.1.2.2.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	3 420 814,78
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.2.4}$			13 412 561,62
3.6.2.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50	руб./км	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.2.2.2}$			10 012 058,22

		до 100 квадратных мм включительно		
3.6.2.2.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.2.2.4}$			12 356 135,30
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				
5.1.1	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 561,47
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.1}$			
	$C_{5.1.1}{}^{\text{не город 35/0,4 кВ}}$			114 185,99
5.1.2	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	9 686,27
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.2}$			
	$C_{5.1.2}{}^{\text{не город 35/0,4 кВ}}$			43 195,81
5.1.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	17 021,43
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.3}$			
	$C_{5.1.3}{}^{\text{не город 35/0,4 кВ}}$			17 554,29
5.1.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 920,07
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.4}$			
5.1.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 645,90
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.5}$			
5.1.6	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 188,77
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.6}$			
	$C_{5.1.6}{}^{\text{не город 35/0,4 кВ}}$			16 059,42
5.2.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 918,50
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.3}$			
5.2.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 536,65
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.4}$			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6				
6.1.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.4}$	распределительные однотрансформаторные	руб./кВт	843,15

		подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7				
7.1	$C_{7.1}^{\text{не } город, 35/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 424,94
	$C_{7.1}^{\text{не } город, 35/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции от 400 кВА до 630 кВА включительно		
7.2	$C_{7.2}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции 2х6300 кВА	руб./кВт	13 242,97
	$C_{7.2}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции 2х16000 кВА		6 533,63
	$C_{7.2}^{\text{не город, 110/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции 2х25000 кВА		9 247,83
	$C_{7.2}^{\text{не город, 110/35/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции 2х40000 кВА		6 552,16
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствамикоммерческого учета электрической энергии (мощности				
8.1.1	$C_{8.1.1.}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	
	$C_{8.1.1.}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			9 806,29
8.2.1	$C_{8.2.1.}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	
	$C_{8.2.1.}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			18 698,02
8.2.2	$C_{8.2.2.}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	24 664,15
	$C_{8.2.2.}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			
8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	213 263,51

Примечания:

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 С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края Н.С. Гарминович

Приложение № 3

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

№ п/п	Обозначение	Наименование ставок	Единицы измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передвижных 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

1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	630,47	27,97	630,47	27,97
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб./кВт	715,88	38,83	715,88	38,83
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С2мах							
2.1.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 347,02			
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.1.1.3.1}$						
2.1.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 676,55			
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.1.1.3.2}$						
2.1.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 512,04			
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.1.1.4.1}$						
2.1.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 527,26			
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.1.1.4.2}$						
2.1.2.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.1.2.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 031,00			
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.1.2.3.1}$						
2.1.2.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.1.2.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным	руб./кВт	2 125,91			

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

	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.3.1}$	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		4 717,41
2.3.2.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$			11 875,46
2.3.2.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.4.2}$			3 759,43
Ставка платы на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С3max				
3.1.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 383,54
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.1}$			
3.1.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.2}$			22 488,33
3.1.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.4}$			10 225,99
3.1.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	461,17
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.2.1}$			5 898,03

3.1.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	551,63
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.2.2}$			1 718,03
3.1.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 181,60
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.2.3}$			
3.1.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.2.4}$			6 342,35
3.1.2.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 199,43
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.1}$			
3.1.2.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 373,69
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.2}$			2 746,41
3.1.2.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 430,16
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.3}$			
3.1.2.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и	руб./кВт	754,35

	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.1.4}$	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		10 270,78
3.1.2.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 879,11
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.2.1}$			3 504,55
3.1.2.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 201,22
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.2.2}$			6 104,80
3.1.2.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 666,60
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.2.3}$			2 681,42
3.1.2.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 500,99
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.2.4}$			494,11
3.1.2.2.5	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.2.5}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 544,92
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.2.5}$			1 395,70
3.6.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.6.1.1.2}$			52 472,76

3.6.2.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.2.3}$	абельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.4.1.2.6}$			1 326,64
3.6.2.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.2.4}$			69 034,69
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4мах				
4.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,4.1.3}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./кВт	18 722,25
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,4.1.3}$			
4.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,4.2.3}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./кВт	21 551,57
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,4.2.3}$			
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5мах				
5.1.1.	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N\,5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 796,48
5.1.2	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N\,5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включиельно	руб./кВт	5 610,12
5.1.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N\,5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 557,32
5.1.4	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N\,5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до	руб./кВт	1 992,93

		400 кВА включительно		
5.1.5	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	руб./кВт	2 854,58
5.1.6	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 211,28
5.2.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 466,04
5.2.4	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 427,25
5.2.5	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 241,94
5.2.6	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 226,69
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6мах				
6.1.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.3}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 637,86
6.1.4	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.4}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	3 662,80
6.2.3	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.2.3}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	10 447,35

		мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
6.2.6	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.2.6}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВ А	руб./кВт	3 674,77
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое 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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.1.1}$			1 207,00
8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.1.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.2.1}$			1 396,90
8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	315,27
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.2.2}$			
8.2.3	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	558,96

Примечания:

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 Н.С. Гарминович

Приложение № 4

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

№ п/п	Обозначение	Наименование ставок	Единицы измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для определения платы по каждому мероприятию, без учета НДС			
				Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно, в том числе для передвижных устройств	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./кВт	1346,35	66,80	1346,35	66,80
1.1	$C_{\max N1.1}$	Ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1мах}$)	руб./кВт	630,47	27,97	630,47	27,97
1.2	$C_{\max N1.2}$	Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ ($C_{1.2мах}$)	руб./кВт	715,88	38,83	715,88	38,83
Ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С2мах							
2.1.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 971,80			
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 2.1.1.3.1}$						

2.1.1.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 740,55
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.1.1.4.1}$			
2.3.1.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 467,39
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.3.1}$			10 084,65
2.3.1.3.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 812,64
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.3.2}$			19 199,12
2.3.1.3.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 288,48
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.3.3}$			5 066,92
2.3.1.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 573,67
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.1}$			11 670,71
2.3.1.4.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 431,04
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.2}$			9 250,58
2.3.1.4.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	16 435,25
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.3}$			
2.3.1.4.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 205,89
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.4}$			

2.3.2.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.3.1}$			137 379,08
2.3.2.3.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.3.2}$			8 377,86
2.3.2.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	9 656,04
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$			
Ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 кВт, С3max				
3.1.2.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 977,13
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.1}$			
3.1.2.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	19 473,82
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.2.1}$			353 131,30
3.1.2.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.2.2}$			46 913,35
3.1.2.2.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.2.3}$			5 787,65
3.1.2.2.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	руб./кВт	74 436,93

	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.2.4}$	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
3.6.2.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.6.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.6.2.2.2}$			30 036,17
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5max				
5.1.1	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 561,47
5.1.2	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	9 686,27
5.1.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	17 021,43
5.1.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	8 920,07
5.1.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	2 645,90
5.1.6	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 188,77
5.2.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 918,50
5.2.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 536,65
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6max				

6.1.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.4}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	843,15
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое 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	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	
	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.1.1}$			824,70
8.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	
	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.2.1}$			1 043,67
8.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	695,59
	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.2.2}$			
8.2.3	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	632,00

Примечания:

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

Приложение № 5

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»:

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

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 (С3) – 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):

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

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:

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

где:

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

$P_{ист1}$ – 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.);

$P_{ист2}$ – 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 Н.С. Гарминович