



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

16.12.2020

№ 147-пр/э

г. Благовещенск

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций¹, расположенных в границах Амурской области, на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Положением об управлении государственным регулированием цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 16.12.2020 № 122-20/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) на 2021 год в размере 550 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя² 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 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 1 пункта 1 настоящего приказа, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной регулирующим органом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 составляет 550 рублей (с НДС), 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 (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 составляет 550 рублей (с НДС) 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.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки³ за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулу для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Утвердить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2021 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Амурской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2021 год согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Примечание:

1. Территориальная сетевая организация – коммерческая организация, которая соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

2. Под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861), начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, **вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение**, 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего примечания заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Начальник управления



О.М. Личман

Приложение № 1 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2020 № 147-пр/э

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2021 год

№	Обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	9 859,58
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		7 140,01
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		2 719,57
1. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.2.2.3.2	C _{2.2.2.3.2}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
1.2.3.2.3.1	C _{2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		-
1.2.3.1.4.1	C _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 851 102,09
1.2.3.1.4.2	C _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 565 989,22
1.2.3.1.4.3	C _{2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 125 631,02
1.2.3.2.3.1	C _{2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-
1.2.3.2.3.2	C _{2.3.2.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
1.2.3.2.3.3	C _{2.3.2.3.3}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		-
1.2.3.1.4.1	C _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 229 743,79
1.2.3.1.4.2	C _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 425 765,29

1	2	3	4	5
I.2.3.1.4.3	С _{2.3.1.4.3} город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1 152 248,67
I.2.3.1.4.4	С _{2.3.1.4.4} город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		1 216 322,55
I.2.3.1.4.5	С _{2.3.1.4.5} город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно		1 319 509,65
I.2.1.1.4.1	С _{2.1.1.4.1} город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		471 926,78
I.3.1.2.1.1	С _{3.1.2.1.1} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		4 474 143,54
I.3.1.2.1.2	С _{3.1.2.1.2} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
I.3.1.2.1.3	С _{3.1.2.1.3} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 550 801,27
I.3.1.2.1.4	С _{3.1.2.1.4} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		2 790 957,68
I.3.1.2.2.1	С _{3.1.2.2.1} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		3 309 749,39
I.3.1.2.2.2	С _{3.1.2.2.2} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 224 805,26
I.3.1.2.2.3	С _{3.1.2.2.3} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 073 248,22
I.3.1.2.2.4	С _{3.1.2.2.4} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		3 477 425,75
I.3.1.2.2.5	С _{3.1.2.2.5} город, 1 - 20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		2 959 527,86
I.3.1.2.1.2	С _{3.1.2.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		3 456 806,55
I.3.1.2.1.3	С _{3.1.2.1.3} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		2 930 825,71
I.3.1.2.2.2	С _{3.1.2.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		2 463 399,26
I.3.1.2.2.3	С _{3.1.2.2.3} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		2 333 435,15
I.3.1.2.2.4	С _{3.1.2.2.4} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		2 242 500,54
I.3.1.2.2.5	С _{3.1.2.2.5} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		2 063 517,37
I.3.1.2.2.6	С _{3.1.2.2.6} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно		2 127 628,18
I.5.1.1	С _{5.1.1} город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 2,5 кВА включительно	рублей/кВт	22 474,41

1	2	3	4	5
I.5.1.2	С _{5.1.2} Город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		9 656,50
I.5.1.3	С _{5.1.3} Город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		3 766,02
I.5.1.4	С _{5.1.4} Город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		2 903,60
I.5.1.5	С _{5.1.5} Город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		2 716,09
I.5.2.3	С _{5.2.3} Город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	8 473,22
I.5.2.4	С _{5.2.4} Город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		4 343,82
I.5.2.5.	С _{5.2.5} Город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		2 779,23
I.5.2.6.	С _{5.2.6} Город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА		-
I.7.2	С _{7.2} Город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции		6 398,10
I.8.1.1	С _{8.1.1} Город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		10 994,69
I.8.2.1	С _{8.2.1} Город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 071,85
I.8.2.2	С _{8.2.2} Город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		32 376,78
I.8.2.3	С _{8.2.3} Город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		175 828,73
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.2.2.3.2	С _{2.2.2.3.2} не город, 35 кВ	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 233 144,28
II.2.3.2.3.1	С _{2.3.2.3.1} не город, 35 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		7 970 073,39
II.2.3.1.4.1	С _{2.3.1.4.1} не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 715 313,73
II.2.3.1.4.2	С _{2.3.1.4.2} не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 752 870,30
II.2.3.1.4.3	С _{2.3.1.4.3} не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1 374 371,75
II.2.3.2.3.1	С _{2.3.2.3.1} не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 585 944,82
II.2.3.2.3.2	С _{2.3.2.3.2} не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 156 916,76
II.2.3.2.3.3	С _{2.3.2.3.3} не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		2 056 164,85

1	2	3	4	5
II.2.3.1.4.1	не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		781 590,56
II.2.3.1.4.2	не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 414 141,01
II.2.3.1.4.3	не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.4.3}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		1 043 439,98
II.2.3.1.4.4	не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.4.4}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		-
II.2.3.1.4.5	не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.3.1.4.5}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно		-
II.2.1.1.4.1	не город, 0,4 кВ и ниже С _{2.1.1.4.1}	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		607 344,64
II.3.1.2.1.1	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.1.1}	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.1.2	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.1.2}	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		2 084 858,27
II.3.1.2.1.3	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.1.3}	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		2 829 231,15
II.3.1.2.1.4	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.1.4}	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		2 755 741,19
II.3.1.2.2.1	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-
II.3.1.2.2.2	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.2.2}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 056 755,51
II.3.1.2.2.3	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.2.3}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.4	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.2.4}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		2 924 157,13
II.3.1.2.2.5	не город, 1 - 20 кВ С _{3.1.2.2.5}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.1.2	не город, 0,4 кВ и ниже С _{3.1.2.1.2}	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.1.3	не город, 0,4 кВ и ниже С _{3.1.2.1.3}	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		1 763 913,86
II.3.1.2.2.2	не город, 0,4 кВ и ниже С _{3.1.2.2.2}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.3	не город, 0,4 кВ и ниже С _{3.1.2.2.3}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.4	не город, 0,4 кВ и ниже С _{3.1.2.2.4}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.5	не город, 0,4 кВ и ниже С _{3.1.2.2.5}	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		-

1	2	3	4	5
П.3.1.2.2.6	С _{3.1.2.2.6} не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
П.5.1.1	С _{5.1.1} не город, 6(10)/0,4 кВ			22 824,83
П.5.1.2	С _{5.1.2} не город, 6(10)/0,4 кВ			8 654,25
П.5.1.3	С _{5.1.3} не город, 6(10)/0,4 кВ			4 179,47
П.5.1.4	С _{5.1.4} не город, 6(10)/0,4 кВ			3 083,75
П.5.1.5	С _{5.1.5} не город, 6(10)/0,4 кВ			1 534,53
П.5.2.3	С _{5.2.3} не город, 6(10)/0,4 кВ			6 281,73
П.5.2.4	С _{5.2.4} не город, 6(10)/0,4 кВ			3 106,66
П.5.2.5	С _{5.2.5} не город, 6(10)/0,4 кВ			1 961,75
П.5.2.6	С _{5.2.6} не город, 6(10)/0,4 кВ			1 836,78
П.7.2	С _{7.2} не город, 35/6(10) кВ			8 321,45
П.8.1.1	С _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			10 680,70
П.8.2.1	С _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			22 617,47
П.8.2.2	С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			32 365,37
П.8.2.3	С _{8.2.3} не город, 1-20 кВ			183 693,70

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в ценах на период регулирования (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7 равны нулю.
4. Стандартизированная тарифная ставка C_1 (C_{11} , C_{12}) указана для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной и постоянной схемы электроснабжения.

Приложение № 2 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2020 №147-пр/э

$$P = C_1 + (\sum C_{2,i} \times L^{ВЛ}_i + \sum C_{3,i} \times L^{КЛ}_i + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N) + C_{8,i} \times q, \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении № 1, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_{2,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 1;

$C_{3,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 1;

$C_{5,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению № 1;

$C_{7,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше, согласно приложению № 1;

$C_{8,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению № 1;

$L^{ВЛ}_i$ – суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения;

$L^{КЛ}_i$ – суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения;

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и диапазоне мощности j ;

q – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Приложение № 3 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2020 № 147-пр/э

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2021 год

№	Обозначение	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единицы измерения	Величина ставки за единицу максимальной мощности		
1	2	3	4	5		
I	C_{maxM}	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	620,42		
1.1	$C_{\text{maxV 1.1}}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю				
1.2	$C_{\text{maxV 1.2}}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем				
I. Для территорий городских населенных пунктов						
1.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ, maxN 2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 703,46		
1.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ, maxN 2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ, maxN 2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно				
1.2.3.2.3.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ, maxN 2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно				
1.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ, maxN 2.3.2.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.2.3.2.3.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ, maxN 2.3.2.3.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно				
1.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже, maxN 2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно			7 618,84	
1.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже, maxN 2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже, maxN 2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно				
1.2.3.1.4.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже, maxN 2.3.1.4.4}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно				6 869,84
						11 973,85
						17 468,52
						620,42
						449,29
						171,13
						-
				-		
				-		
				7 618,84		
				11 864,50		
				6 453,53		
				6 869,84		

1	2	3	4	5
1.2.3.1.4.5	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 2.3.1.4.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 111,22
1.2.1.1.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		2 145,06
1.3.1.2.1.1	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		2 103,31
1.3.1.2.1.2	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
1.3.1.2.1.3	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		26 767,58
1.3.1.2.1.4	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		14 847,89
1.3.1.2.2.1	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		1 234,79
1.3.1.2.2.2	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 600,87
1.3.1.2.2.3	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 565,78
1.3.1.2.2.4	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		39 213,77
1.3.1.2.2.5	С _{город} , 1 - 20 кВ С _{max} 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		3 617,87
1.3.1.2.1.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		9 048,02
1.3.1.2.1.3	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 375,50
1.3.1.2.2.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		8 006,05
1.3.1.2.2.3	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		7 499,14
1.3.1.2.2.4	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		7 197,14
1.3.1.2.2.5	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		9 064,68
1.3.1.2.2.6	С _{город} , 0,4 кВ и ниже С _{max} 3.1.2.2.6	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно		1 052,38
1.5.1.1	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ С _{max} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РПН) мощностью от 25 до 25 кВА включительно		22 474,41
1.5.1.2	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ С _{max} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РПН) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		9 656,50
1.5.1.3	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ С _{max} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РПН) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		3 766,02

I	2	3	4	5
I.5.1.4	Сгород. 6(10)/0,4 кВ СтaxN 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		2 903,60
I.5.1.5	Сгород. 6(10)/0,4 кВ СтaxN 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		2 716,09
I.5.2.3	Сгород. 6(10)/0,4 кВ СтaxN 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		8 473,22
I.5.2.4	Сгород. 6(10)/0,4 кВ СтaxN 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		4 343,82
I.5.2.5.	Сгород. 6(10)/0,4 кВ СтaxN 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		2 779,23
I.5.2.6.	Сгород. 6(10)/0,4 кВ СтaxN 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	-
I.8.1.1	Сгород. 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		1 411,46
I.8.2.1	Сгород. 0,4 кВ и ниже без ТТ СтaxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		1 444,55
I.8.2.2	Сгород. 0,4 кВ и ниже с ТТ СтaxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		191,41
I.8.2.3	Сгород. 1-20 кВ СтaxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		850,24
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1	Сне город. 1 - 20 кВ СтaxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		23 848,30
II.2.3.1.4.2	Сне город. 1 - 20 кВ СтaxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		21 621,89
II.2.3.1.4.3	Сне город. 1 - 20 кВ СтaxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		16 170,54
II.2.3.2.3.1	Сне город. 1 - 20 кВ СтaxN 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 204,52
II.2.3.2.3.2	Сне город. 1 - 20 кВ СтaxN 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		413,18
II.2.3.2.3.3	Сне город. 1 - 20 кВ СтaxN 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
II.2.3.1.4.1	Сне город. 0,4 кВ и ниже СтaxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		4 131,38
II.2.3.1.4.2	Сне город. 0,4 кВ и ниже СтaxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		14 956,00
II.2.3.1.4.3	Сне город. 0,4 кВ и ниже СтaxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		2 692,08
II.2.3.1.4.4	Сне город. 0,4 кВ и ниже СтaxN 2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		-
II.2.3.1.4.5	Сне город. 0,4 кВ и ниже СтaxN 2.3.1.4.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно		-

1	2	3	4	5
II.2.1.1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже С maxN 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		8 246,19
II.3.1.2.1.1	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.1.2	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 034,35
II.3.1.2.1.3	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		32 976,16
II.3.1.2.1.4	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		12 724,79
II.3.1.2.2.1	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.2	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 196,74
II.3.1.2.2.3	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.4	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		1 812,98
II.3.1.2.2.5	С не город, 1 - 20 кВ С maxN 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже С maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.1.3	С не город, 0,4 кВ и ниже С maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		697,81
II.3.1.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже С maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже С maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже С maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		-
II.3.1.2.2.5	С не город, 0,4 кВ и ниже С maxN 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		-
II.5.1.1	С не город, 6(10)/0,4 кВ С maxN 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		22 824,83
II.5.1.2	С не город, 6(10)/0,4 кВ С maxN 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		8 654,25
II.5.1.3	С не город, 6(10)/0,4 кВ С maxN 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		4 179,47
II.5.1.4	С не город, 6(10)/0,4 кВ С maxN 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		3 083,75
II.5.1.5	С не город, 6(10)/0,4 кВ С maxN 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		1 534,53

1	2	3	4	5
II.5.2.3.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}} 5.2.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 281,73
II.5.2.4.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}} 5.2.4$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		3 106,66
II.5.2.5.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}} 5.2.5$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		1 961,75
II.5.2.6.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}} 5.2.6$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА		1 836,78
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{\text{max}} 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		1 304,04
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{\text{max}} 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		1 580,79
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ $C_{\text{max}} 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		209,04
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $C_{\text{max}} 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		670,07

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности в ценах на период регулирования (без НДС).
2. Для каждого конкретного лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, при расчете платы применяются те ставки платы, которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.
3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{max}N2} - C_{\text{max}N3}$, $C_{\text{max}N5}$ равны нулю.
4. Ставки за единицу максимальной мощности $C_{\text{max}N11}$, $C_{\text{max}N12}$ указаны для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Приложение № 4 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 16.12.2020 № 147-пр/э

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Амурской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,
включаемые в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2021 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	340 424,02
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	- 18 305,87
3	ООО «Районные электрические сети»	4 290,65
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	1 318,96
5	МУП «Электросети»	89,97
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	206,99
7	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	7,23
8	Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	11 368,16
9	ООО «Сети»	1 707,51
10	ООО «Энергоресурс»	46,89
11	ООО «Амурстрой Энергия»	1 701,77
12	ООО «Трансэнерго»	0,00
13	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	0,00
14	АО «Центр эксплуатации объектов наземной космической инфраструктуры»	0,00