



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И  
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24.12.2021

№ 177-пр/э

г. Благовещенск

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций<sup>1</sup>, расположенных в границах Амурской области, на 2022 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 государственного регулирования 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 24.12.2021 № 149-21/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), объектов микрогенерации при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) на 2022 год в размере 550 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя<sup>2</sup> 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 (погребя, сараи), 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 ставки<sup>3</sup> за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 24.12.2021 № 177-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2022 год**

№	Обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 157,82 8 876,56
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		6 880,59
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		2 277,23
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		1 995,97
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
1.2.2.3.3.2.1	C <sub>2.2.2.3.3.2.1</sub> г.город, 110 кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		8 835 473,49
1.2.2.3.2.1.1	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub> г.город, 27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
1.2.3.2.3.1.1	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> г.город, 27,5-60 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		-

1	2	3	4	5
I.2.3.1.4.1.1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4	1 992 472,00
I.2.3.1.4.2.1	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 075 026,32
I.2.3.1.4.3.1	С <sub>2.3.1.4.3.1</sub> Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 998 288,49
I.2.3.2.3.1.1	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2 740 787,22
I.2.3.1.4.1.1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 327 768,87
I.2.3.1.4.2.1	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 524 757,91
I.2.3.1.4.3.1	С <sub>2.3.1.4.3.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		1 055 790,52
I.2.3.1.4.4.1	С <sub>2.3.1.4.4.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные		1 254 973,29
I.2.3.1.4.5.1	С <sub>2.3.1.4.5.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные		1 478 837,02
I.2.3.2.3.1.1	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		658 246,86
I.2.1.1.4.1.1	С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	386 669,89
I.3.1.2.1.1.1	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем		4 734 067,29
I.3.1.2.1.2.1	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
I.3.1.2.1.3.1	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 262 763,70
I.3.1.2.1.4.1	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 018 895,22
I.3.1.2.2.1.1	С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 656 584,95
I.3.1.2.2.2.1	С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 035 465,29
I.3.1.2.2.2.2	С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		1 833 337,65
I.3.1.2.2.3.1	С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 284 909,39
I.3.1.2.2.3.2	С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 885 504,83

I	2	3	4	5
I.3.1.2.2.4.2	С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 608 296,57
I.3.1.2.2.5.1	С <sub>3.1.2.2.5.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 138 597,66
I.3.3.2.2.2.1	С <sub>3.3.2.2.2.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		1 290 800,54
I.3.3.2.2.3.1	С <sub>3.3.2.2.3.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		1 172 897,92
I.3.3.2.2.4.1	С <sub>3.3.2.2.4.1</sub> Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		3 201 077,63
I.3.1.2.1.2.1	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 112 815,40
I.3.1.2.1.3.1	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 101 106,13
I.3.1.2.2.1.1	С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		1 312 973,32
I.3.1.2.2.2.1	С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 573 688,71
I.3.1.2.2.2.2	С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 574 041,44
I.3.1.2.2.3.1	С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 413 955,13
I.3.1.2.2.3.2	С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 176 823,59
I.3.1.2.2.3.4	С <sub>3.1.2.2.3.4</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		2 468 794,30
I.3.1.2.2.3.5	С <sub>3.1.2.2.3.5</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		2 174 890,47
I.3.1.2.2.4.1	С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 899 840,34
I.3.1.2.2.4.2	С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 120 125,50
I.3.1.2.2.5.1	С <sub>3.1.2.2.5.1</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 484 357,47
I.3.1.2.2.5.2	С <sub>3.1.2.2.5.2</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		1 711 451,07
I.3.1.2.2.5.5	С <sub>3.1.2.2.5.5</sub> Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		2 370 091,76

1	2	3	4	5
I.3.1.2.2.6.2	г-город, 0,4 кВ и ниже С3.1.2.2.6.2	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 251 239,45
I.4.2.1	г-город, 1-20 кВ С4.2.1	линейные разьединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	31 665,24
I.5.1.3.1	г-город, 20/0,4 кВ С5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		14 847,64
I.5.1.1.1	г-город, 10/0,4 кВ С5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		21 438,18
I.5.1.2.1	г-город, 10/0,4 кВ С5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		9 729,64
I.5.1.3.1	г-город, 10/0,4 кВ С5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		3 431,78
I.5.1.3.2	г-город, 10/0,4 кВ С5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 446,52
I.5.1.4.2	г-город, 10/0,4 кВ С5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 380,59
I.5.1.5.1	г-город, 10/0,4 кВ С5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа		3 906,72
I.5.1.5.2	г-город, 10/0,4 кВ С5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 060,51
I.5.2.2.2	г-город, 10/0,4 кВ С5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
I.5.2.3.2	г-город, 10/0,4 кВ С5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		9 806,02
I.5.2.4.2	г-город, 10/0,4 кВ С5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 329,48
I.5.2.5.2	г-город, 10/0,4 кВ С5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 348,11
I.5.1.1.1	г-город, 6/0,4 кВ С5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		15 932,01
I.5.1.2.1	г-город, 6/0,4 кВ С5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		16 185,22
I.5.1.3.2	г-город, 6/0,4 кВ С5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 098,69
I.5.1.4.2	г-город, 6/0,4 кВ С5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 369,90
I.5.1.5.2	г-город, 6/0,4 кВ С5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 270,93
I.7.2.2	г-город, 110/6(10) кВ С7.2.2	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно		-
I.7.2.4	г-город, 110/6(10) кВ С7.2.4	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно		5 834,73
I.7.2.1	г-город, 35/6(10) кВ С7.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно		-



I	2	3	4	5	
I.7.2.2	С <sub>7.2.2</sub> город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	-	
I.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	8 005,29	
I.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		19 045,38	
I.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		-	
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.2.2.2.3.3.2.1	С <sub>2.2.2.3.3.2.1</sub> не город, 110 кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	
II.2.2.2.3.2.1.1	С <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub> не город, 27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		4 479 083,21	
II.2.3.2.3.1.1	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> не город, 27,5-60 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		8 211 494,50	
II.2.3.1.4.1.1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 600 786,17	
II.2.3.1.4.2.1	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 873 169,85	
II.2.3.1.4.3.1	С <sub>2.3.1.4.3.1</sub> не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		1 407 614,39	
II.2.3.2.3.1.1	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 678 085,68	
II.2.3.1.4.1.1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 287 772,23	
II.2.3.1.4.2.1	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 290 795,63	
II.2.3.1.4.3.1	С <sub>2.3.1.4.3.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 360 653,58	
II.2.3.1.4.4.1	С <sub>2.3.1.4.4.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные		-	
II.2.3.1.4.5.1	С <sub>2.3.1.4.5.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные		-	
II.2.3.2.3.1.1	С <sub>2.3.2.3.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		562 954,14	
II.2.1.1.4.1.1	С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		690 111,17	
II.3.1.2.1.1.1	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			1 395 828,83



1	2	3	4	5
П.3.1.2.2.3.2	С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.3.1.2.2.3.4	С <sub>3.1.2.2.3.4</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		-
П.3.1.2.2.3.5	С <sub>3.1.2.2.3.5</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		-
П.3.1.2.2.4.1	С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
П.3.1.2.2.4.2	С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
П.3.1.2.2.5.1	С <sub>3.1.2.2.5.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
П.3.1.2.2.5.2	С <sub>3.1.2.2.5.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.3.1.2.2.5.5	С <sub>3.1.2.2.5.5</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		-
П.3.1.2.2.6.2	С <sub>3.1.2.2.6.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.4.2.1	С <sub>4.2.1</sub> не город, 1-20 кВ	линейные разьединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	-
П.5.1.3.1	С <sub>5.1.3.1</sub> не город, 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		-
П.5.1.1.1	С <sub>5.1.1.1</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		23 132,14
П.5.1.2.1	С <sub>5.1.2.1</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		9 484,15
П.5.1.3.1	С <sub>5.1.3.1</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		-
П.5.1.3.2	С <sub>5.1.3.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 748,23
П.5.1.4.2	С <sub>5.1.4.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 335,26
П.5.1.5.1	С <sub>5.1.5.1</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа		-
П.5.1.5.2	С <sub>5.1.5.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 112,74
П.5.2.2.2	С <sub>5.2.2.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		12 435,13
П.5.2.3.2	С <sub>5.2.3.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 646,69
П.5.2.4.2	С <sub>5.2.4.2</sub> не город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 367,64

1	2	3	4	5
II.5.2.5.2	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> С <sub>5.2.5.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 097,55
II.5.1.1.1	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> С <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		-
II.5.1.2.1	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> С <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		-
II.5.1.3.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> С <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 149,65
II.5.1.4.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> С <sub>5.1.4.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 290,11
II.5.1.5.2	С <sub>не город, 6/0,4 кВ</sub> С <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
II.7.2.2	С <sub>не город, 110/6(10) кВ</sub> С <sub>7.2.2</sub>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно		18 097,63
II.7.2.4	С <sub>не город, 110/6(10) кВ</sub> С <sub>7.2.4</sub>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно		-
II.7.2.1	С <sub>не город, 35/6(10) кВ</sub> С <sub>7.2.1</sub>	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно		13 688,86
II.7.2.2	С <sub>не город, 35/6(10) кВ</sub> С <sub>7.2.2</sub>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно		11 762,98
II.8.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		8 892,51
II.8.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		18 375,70
II.8.2.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> С <sub>8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		33 602,52

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 С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>7</sub> равны нулю.
4. Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub> (С<sub>1.1</sub>, С<sub>1.2.1</sub>, С<sub>1.2.2</sub>) 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 24.12.2021 № 177-пр/э

**Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год**

$$П = C_1 + \sum C_{2,i} \times L^{ВЛ}_i + \sum C_{3,i} \times L^{КЛ}_i + \sum C_{4,i} \times q^P + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N + C_{8,i} \times q^П, \text{ (руб.)}$$

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;

$C_{4,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, 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  $j$ ;

$q^P$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

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

Приложение № 3  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 24.12.2021 № 177-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 2022 год**

№	Обозначение	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единицы измерения	Величина ставки за единицу максимальной мощности
1	2	3	4	5
1	$C_{\max VI}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		608,31 445,65
1.1	$C_{\max VI 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	423,71
1.2.1	$C_{\max VI 1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		184,60
1.2.2	$C_{\max VI 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		21,94
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
1.2.3.1.4.1.1	Город, 1 - 20 кВт $C_{\max N 2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		7 494,01
1.2.3.1.4.2.1	Город, 1 - 20 кВт $C_{\max N 2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	20 290,66
1.2.3.1.4.3.1	Город, 1 - 20 кВт $C_{\max N 2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		12 567,56

1	2	3	4	5
I.2.3.2.3.1.1	С <sup>город</sup> , 1 - 20 кВ maxN 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		19 692,21
I.2.3.1.4.1.1	С <sup>город</sup> , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		7 570,91
I.2.3.1.4.2.1	С <sup>город</sup> , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		11 096,25
I.2.3.1.4.3.1	С <sup>город</sup> , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		4 598,08
I.2.3.1.4.4.1	С <sup>город</sup> , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные		7 088,15
I.2.3.1.4.5.1	С <sup>город</sup> , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.5.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные		2 366,14
I.2.3.2.3.1.1	С <sup>город</sup> , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		6 445,33
I.2.1.1.4.1.1	С <sup>город</sup> , 0,4 кВ и ниже maxN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 528,86
I.3.1.2.1.1.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 225,50
I.3.1.2.1.2.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	-
I.3.1.2.1.3.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		11 306,61
I.3.1.2.1.4.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		21 039,38
I.3.1.2.2.1.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 733,81
I.3.1.2.2.2.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 610,61
I.3.1.2.2.2.2	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		23 386,55
I.3.1.2.2.3.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		5 634,88
I.3.1.2.2.3.2	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		5 184,40
I.3.1.2.2.4.2	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		24 536,42
I.3.1.2.2.5.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.1.2.2.5.1	кабельные линии в траншеях многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 836,78
I.3.3.2.2.2.1	С <sup>город</sup> , 1 - 10 кВ maxN 3.3.2.2.2.1	кабельные линии в каналах многоячейные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		68 842,70

1	2	3	4	5
I.3.3.2.2.3.1	С <sub>город</sub> 1 - 10 кВ maxN 3.3.2.2.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4	1 708,73
I.3.3.2.2.4.1	С <sub>город</sub> 1 - 10 кВ maxN 3.3.2.2.4.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		4 673,57
I.3.1.2.1.2.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 270,99
I.3.1.2.1.3.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 571,62
I.3.1.2.2.1.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		5 814,60
I.3.1.2.2.2.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 849,45
I.3.1.2.2.2.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		19 478,53
I.3.1.2.2.3.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 552,51
I.3.1.2.2.3.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		8 611,07
I.3.1.2.2.3.4	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 414,67
I.3.1.2.2.3.5	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		37 482,15
I.3.1.2.2.4.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 461,29
I.3.1.2.2.4.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		8 096,55
I.3.1.2.2.5.1	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 587,55
I.3.1.2.2.5.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 549,04
I.3.1.2.2.5.5	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.5.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		23 087,83
I.3.1.2.2.6.2	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.6.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		1 113,52
I.4.2.1	С <sub>город</sub> 1-20 кВ maxN 4.2.1	линейные разьединители номинальным током до 100 А включительно		502,62
I.5.1.3.1	С <sub>город</sub> 20/0,4 кВ maxN 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		14 847,64
I.5.1.1.1	С <sub>город</sub> 10/0,4 кВ maxN 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		21 438,18



I	2	3	4	5
I.5.1.2.1	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		9 729,64
I.5.1.3.1	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		3 431,78
I.5.1.3.2	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 446,52
I.5.1.4.2	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 380,59
I.5.1.5.1	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа		3 906,72
I.5.1.5.2	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 060,51
I.5.2.2.2	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
I.5.2.3.2	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		9 806,02
I.5.2.4.2	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 329,48
I.5.2.5.2	С город, 10/0,4 кВ стакН 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 348,11
I.5.1.1.1	С город, 6/0,4 кВ стакН 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		15 932,01
I.5.1.2.1	С город, 6/0,4 кВ стакН 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		16 185,22
I.5.1.3.2	С город, 6/0,4 кВ стакН 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 098,69
I.5.1.4.2	С город, 6/0,4 кВ стакН 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 369,90
I.5.1.5.2	С город, 6/0,4 кВ стакН 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		2 270,93
I.8.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже стакН 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		850,25
I.8.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже стакН 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		1 434,60
I.8.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже стакН 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		-
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1.1	С не город, 1 - 20 кВ стакН 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		16 764,49
II.2.3.1.4.2.1	С не город, 1 - 20 кВ стакН 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	37 395,32
II.2.3.1.4.3.1	С не город, 1 - 20 кВ стакН 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		13 394,42

1	2	3	4	5
II.2.3.2.3.1.1	С не город, 1 - 20 кВ стакN 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4	1 274,50
II.2.3.1.4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже стакN 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		6 269,09
II.2.3.1.4.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже стакN 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		11 762,20
II.2.3.1.4.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже стакN 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 365,68
II.2.3.1.4.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже стакN 2.3.1.4.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные		-
II.2.3.1.4.5.1	С не город, 0,4 кВ и ниже стакN 2.3.1.4.5.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные		-
II.2.3.2.3.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже стакN 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		4 633,55
II.2.1.1.4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже стакN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		4 388,15
II.3.1.2.1.1.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		27 451,30
II.3.1.2.1.2.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		1 094,45
II.3.1.2.1.3.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		40 526,23
II.3.1.2.1.4.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		17 643,23
II.3.1.2.2.1.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 266,74
II.3.1.2.2.2.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
II.3.1.2.2.2.2	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
II.3.1.2.2.3.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
II.3.1.2.2.3.2	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
II.3.1.2.2.4.2	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
II.3.1.2.2.5.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.1.2.2.5.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
II.3.3.2.2.2.1	С не город, 1 - 10 кВ стакN 3.3.2.2.2.1	кабельные линии в каналах многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		-

1	2	3	4	5
П.3.2.2.3.1	С <sub>не город, 1 - 10 кВ</sub> maxN 3.3.2.2.3.1	кабельные линии в каналах многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4	5
П.3.2.2.4.1	С <sub>не город, 1 - 10 кВ</sub> maxN 3.3.2.2.4.1	кабельные линии в каналах многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		1 918,29
П.3.1.2.1.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		51 270,24
П.3.1.2.1.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		740,23
П.3.1.2.2.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
П.3.1.2.2.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
П.3.1.2.2.2.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.3.1.2.2.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
П.3.1.2.2.3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.3.1.2.2.3.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	-
П.3.1.2.2.3.5	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		-
П.3.1.2.2.4.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
П.3.1.2.2.4.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.3.1.2.2.5.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.5.1	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
П.3.1.2.2.5.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.5.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.3.1.2.2.5.5	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.5.5	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		-
П.3.1.2.2.6.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.1.2.2.6.2	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		-
П.4.2.1	С <sub>не город, 1-20 кВ</sub> maxN 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно		-
П.5.1.3.1	С <sub>не город, 20/0,4 кВ</sub> maxN 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		-
П.5.1.1.1	С <sub>не город, 10/0,4 кВ</sub> maxN 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		23 132,14



Приложение № 4  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 24.12.2021 № 177-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 2022 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	358 555,14
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	60 720,66
3	ООО «Районные электрические сети»	4 925,00
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	3 960,23
5	МУП «Электросети»	1 089,98
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	42,63
7	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	13,28
8	Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	19 375,47
9	ООО «Энергоресурс»	26,14
10	ООО «Амурстрой Энергия»	907,21
11	ООО «Трансэнерго»	0,00
12	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	0,00