



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18.12.2019

№ 173-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций¹, расположенных в границах Амурской области, на 2020 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 18.12.2019 № 134-19/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить 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 2020 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 садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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 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. Установить стандартизированные тарифные ставки³ за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2020 год согласно приложениям №№ 1, 2 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 2020 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2020 год согласно приложениям №№ 4, 5 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 2020 год согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Примечание:

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

Начальник управления



О.М. Личман

Приложение № 1 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 18.12.2019 № 173-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2020 год (кроме расходов на строительство)**

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Схема электроснабжения	
			Постоянная	Временная
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе:	руб./одно присоединение	7 692,05	7 692,05
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		5 427,28	5 427,28
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		2 264,77	2 264,77

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C₁ в ценах на период регулирования (без НДС).

Приложение № 2 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 18.12.2019 № 173-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Амурской области на 2020 год (расходы на строительство)**

1	2	3	Максимальная мощность		
			до 150 кВт	территории городских населенных пунктов	свыше 150 кВт территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единицы измерения	4	5	6
C _{2,35} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 50-70 мм ²)	3	0,00	-	7 900 262,89
C _{2,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)	руб./км	0,00	2 881 979,79	2 577 880,25
C _{2,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	2 828 686,89	1 798 177,07
C _{2,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминий, сечением 100-200 мм ²)		0,00	2 747 590,29	1 275 702,54
C _{2,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	-	1 146 783,24
C _{2,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	-	2 038 188,27
C _{2,6} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм ²)		0,00	-	1 572 053,41

I	2	3	4	5	6
С _{2,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)		0,00	1 059 282,53	-
С _{2,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	516 335,44	1 520 327,72
С _{2,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	578 118,95	-
С _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	1 803 008,46	-
С _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	3 638 758,97	-
С _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	2 960 703,46	-
С _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением до 50 мм ²)	руб./км	0,00	4 113 107,48	-
С _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	-	1 936 322,26
С _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	3 135 317,72	2 510 603,73
С _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	2 977 960,21	-
С _{3,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	2 406 622,36	-
С _{3,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	1 454 694,44	-

1	2	3	4	5	6
C _{3,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 500-800 мм ²)	руб./км	0,00	1 877 846,69	-
C _{3,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением свыше 800 мм ²)	руб./км	0,00	2 108 991,62	-
C _{4, 10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных пунктов на уровне напряжения 10 кВ (28 ячеек, номинальный ток выключателя – 1000 А)	руб./шт	0,00	44 876 483,15	-
C _{3, 1} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:				
	ТП 1х100-250 кВА		0,00	4 645,81	4 161,46
	ТП 1х250-500 кВА		0,00	2 337,22	3 224,01
	ТП 1х500-900 кВА		0,00	2 269,24	1 603,20
	ТП 2х100-250 кВА		0,00	-	11 549,71
	ТП 2х250-500 кВА		0,00	5 972,15	6 822,78
	ТП 2х500-900 кВА		0,00	2 828,14	3 889,13
	ТП 2х1000 кВА		0,00	-	2 743,99
C _{7, 1} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:				
	ПС 35/10(6) кВ 2х4000 кВА		0,00	-	25 647,81
	ПС 35/10(6) кВ 2х16000 кВА		0,00	-	12 713,88

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в текущих ценах (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам на 2020 год

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

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 № 2;

$C_{3,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 2;

$C_{4,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 2;

$C_{5,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению № 2;

$C_{7,i}$ – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше, согласно приложению № 2;

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

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

n – количество распределительных пунктов;

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

Приложение № 4 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 18.12.2019 № 173-пр/э

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2020 год (кроме расходов на строительство)**

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Схема электроснабжения	
			Постоянная	Временная
$C_{1,1}^{max}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	268,58	268,58
$C_{1,2}^{max}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		115,07	115,07

Примечание: Ставки за единицу максимальной мощности указаны для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, в ценах на период регулирования (без НДС).

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2020 год (мероприятия «последней мили»)

	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством энергетических объектов	Единицы измерения	Максимальная мощность		
			до 150 кВт	от 150 кВт до 8900 кВт	
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи				
1.1	ВЛ 35 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 50-70 мм ²)		0,00	-	19 649,37
1.2	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)		0,00	1 025,69	5 473,55
1.3	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	424,73	13 126,89
1.4	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	2 688,27	15 374,04
1.5	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	-	409,57
1.6	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	-	11 165,13
1.7	ВЛ 6 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм ²)	руб./кВт	0,00	-	1 193,96
1.8	ВЛ 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)		0,00	1 694,85	-
1.9	ВЛ 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	364,08	2 310,52
1.10	ВЛ 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	1 011,71	-
2.	Строительство кабельных линий электропередачи		0,00		
2.1	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	12,22	-
2.2	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	2 748,48	-

1	2	3	4	5	6
2.3	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 500-800 мм ²)		0,00	1 693,19	-
2.4	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением до 50 мм ²)		0,00	1 933,58	-
2.5	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	-	441,11
2.6	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	972,20	435,88
2.7	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	4 269,03	-
2.8	КЛ 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	6 090,49	-
2.9	КЛ 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	4 475,98	-
2.10	КЛ 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 500-800 мм ²)		0,00	7 298,13	-
2.11	КЛ 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением свыше 800 мм ²)		0,00	1 043,16	-
3.	Строительство распределительных пунктов на уровне напряжения 10 кВ (28 ячеек, номинальный ток выключателя – 1000 А)	руб./кВт	0,00	3 151,84	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
4.1	ТП 1x100-250 кВА		0,00	4 645,81	4 161,46
4.2	ТП 1x250-500 кВА		0,00	2 337,22	3 224,01
4.3	ТП 1x500-900 кВА		0,00	2 269,24	1 603,20
4.4	ТП 2x100-250 кВА		0,00	-	11 549,71
4.5	ТП 2x250-500 кВА		0,00	5 972,15	6 822,78
4.6	ТП 2x500-900 кВА		0,00	2 828,14	3 889,13
4.7	ТП 2x1000 кВА		0,00	-	2 743,99
5.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
5.1	ПС 35/10(6) кВ 2x4000 кВА		0,00	-	25 647,81
5.2	ПС 35/10(6) кВ 2x16000 кВА		0,00	-	12 713,88

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 расходов, которые соответствуют заявке согласно поданной заявке соответствующим способом присоединения.

**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 2020 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	293 068,10
2	АО «Амурские коммунальные системы»	0,00
3	ООО «Районные электрические сети»	3 458,47
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	1 378,85
5	МУП «Электросети»	135,38
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	423,66
7	ОАО «Российские железные дороги»	334,12
8	ООО «Сети»	627,63
9	ООО «Энергоресурс»	17,87
10	ООО «Трансэнерго»	0,00
11	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	0,00
12	ООО «Амурстрой Энергия»	0,00