

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 110-549

От « 28 » 11 2024 г.



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И  
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

27.11.2024

№ 128-пр/э

г. Благовещенск

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2025 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 30.06.2022 № 490/22, 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 27.11.2024 № 120-24/э

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области (применяются с учетом пункта 2 настоящего приказа) в следующих размерах:

1.1. С 01.01.2025 по 31.12.2025 – 5 993,85 рубля за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя<sup>1</sup> до ближайшего объекта электрической сети 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:

- объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации;

- энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

1.2. С 01.01.2025 по 31.12.2025 – 5 993,85 рубля за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации в случае технологического присоединения объектов микрогенерации, а также для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности<sup>2</sup>.

1.3. С 01.01.2025 по 31.12.2025 – 1 198,77 рубля за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения заявителей – физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Амурской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях

14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации", нуждающимися в улучшении жилищных условий), статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в подпунктах 1.1, 1.2 и 1.3 пункта 1 настоящего приказа определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, утвержденной подпунктами 1.1, 1.2 и 1.3 пункта 1 настоящего приказа соответственно.

3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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) (далее – Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику

электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Положения пунктов 1-3 настоящего приказа, не могут быть применены в случаях, указанных в абзацах 30-33 пункта 17 Правил.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

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

7. 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 согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

Примечание:

1. 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 указанный в заявке класс напряжения (в случае указания в заявке класса напряжения до 1000 В – до ближайшего объекта электрической сети класса напряжения не более 20 кВ), 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, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

2. В случае технологического присоединения, указанном в подпункте 1.2 пункта 1 настоящего приказа в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Начальник управления



О.М. Личман

Приложение № 1  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 27.11.2024 № 128-пр/э

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2025 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 шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		9 938,10 8 937,64
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 284,33
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		2 653,77
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		1 653,31
2.3.1.4.1.1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		3 165 490,68
2.3.1.4.2.1	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 781 081,67
2.3.1.4.3.1	C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 940 831,22
2.3.2.3.1.1	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		4 482 635,04

1	2	3	4	5
2.3.2.3.2.1	С <sup>1</sup> -20 кВ С <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		5 027 076,91
2.3.1.4.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2 117 950,37
2.3.1.4.2.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 778 178,05
2.3.1.4.3.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 028 310,04
2.3.2.3.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 315 027,32
3.1.2.1.1.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.1.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 984 665,21
3.1.2.1.2.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 421 366,73
3.1.2.1.3.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		1 608 806,36
3.1.2.1.4.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 977 336,93
3.6.2.1.2.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		2 655 517,02
3.1.2.2.1.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.1.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 771 875,27
3.1.2.2.2.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.2.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 607 873,10
3.1.2.2.2.2	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 873 116,50
3.1.2.2.3.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 134 254,43
3.1.2.2.3.2	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		4 687 154,83
3.1.2.2.4.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		5 859 691,77
3.1.2.2.4.2	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.1.2.2.4.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 504 822,45
3.3.2.2.2.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.3.2.2.2.1</sub>	кабельные линии в каналах многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		3 639 610,58
3.3.2.2.3.1	С <sup>1</sup> -10 кВ С <sub>3.3.2.2.3.1</sub>	кабельные линии в каналах многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		4 029 858,78

1	2	3	4	5
3.3.2.2.4.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.3.2.2.4.1 10 кВ</sub>	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		5 038 606,62
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.1.2.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 066 325,40
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.1.3.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 775 830,02
3.1.2.1.4.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.1.4.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 539 511,99
3.1.2.1.4.2	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.1.4.2 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		2 963 729,31
3.1.2.2.1.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.1.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 089 863,50
3.1.2.2.2.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.2.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		3 166 174,25
3.1.2.2.2.2	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.2.2 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 420 510,09
3.1.2.2.3.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.3.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 442 748,85
3.1.2.2.3.2	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.3.2 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 533 504,66
3.1.2.2.3.4	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.3.4 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		3 459 698,06
3.1.2.2.3.5	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.3.5 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		3 432 064,53
3.1.2.2.4.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.4.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		5 377 422,48
3.1.2.2.4.2	С <sup>0,4</sup> <sub>3.1.2.2.4.2 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		3 950 644,11
3.3.2.1.3.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.3.2.1.3.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		2 729 383,55
3.6.2.1.2.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.6.2.1.2.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		7 439 144,77
3.6.2.1.3.1	С <sup>0,4</sup> <sub>3.6.2.1.3.1 кВ и ниже</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		9 113 065,58

1	2	3	4	5
3.6.2.2.1.1	С <sub>0,4</sub> кВ и ниже С <sub>3.6.2.2.1.1</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 186 962,63
4.1.3	С <sub>1-20</sub> кВ С <sub>4.1.3</sub>	реклаузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	550 962,11
4.2.3	С <sub>1-20</sub> кВ С <sub>4.2.3</sub>	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно		89 535,56
4.4.4.4	С <sub>1-20</sub> кВ С <sub>4.4.4.4</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУ, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15		60 751 121,07
5.1.1.1	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		29 881,19
5.1.2.1	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		12 280,01
5.1.3.1	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.3.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		4 605,76
5.1.3.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 786,77
5.1.4.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.4.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 286,65
5.1.5.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 323,84
5.2.2.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.2.2.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		19 444,72
5.2.3.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.2.3.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		10 320,61
5.2.4.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.2.4.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 206,50
5.2.5.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.2.5.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 022,73
5.2.6.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.2.6.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 683,37
5.2.8.2	С <sub>10/0,4</sub> кВ С <sub>5.2.8.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 964,79
5.1.1.1	С <sub>6/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		24 847,68
5.1.2.1	С <sub>6/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		12 210,31
5.1.3.2	С <sub>6/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		8 016,19
5.1.5.2	С <sub>6/0,4</sub> кВ С <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		7 722,36
7.1.1.2	С <sub>35/0,4</sub> кВ С <sub>7.1.1.2</sub>	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа		13 419,63



1	2	3	4	5
8.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		17 787,27
8.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		27 208,29
8.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		46 939,06
8.2.3	С <sup>1-10 кВ</sup> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	400 855,45

## 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.

Приложение № 2  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 27.11.2024 № 128-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 2025 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  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, согласно приложению № 1;

$C_{3,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению № 1;

$C_{7,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), 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 27.11.2024 № 128-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 2025 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	564 085,37
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	60 977,87
3	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	3 229,38
4	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	5 815,16
5	Забайкальская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	-7 643,54