

#### УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Зейская ул., 148, г. Благовещенск, 675000 тел. (4162) 20-18-37, факс (4162) 20-18-37 E-mail: tarif@tarif.amurobl.ru

23.11	2023	<u>No</u>	07-04-2705
На №	-	O'	C

Руководителям организаций (по списку рассылки)

Управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области (далее – управление) направляет копию приказа от 17.11.2023 № 135-пр/э «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2024 год», копию протокола заседания Правления управления от 17.11.2023 № 118-23/э согласно приложению.

Приложение: на 32 л. в 1 экз.

Начальник управления



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 4DF73BA2519E9828677BA18879F0B6A1

Владелец **Личмац Ольга Михайловна** Действителен с 31.01.2023 по 25.04.2024

О.М. Личман

Самсоненко Елена Владимировна тел.: 8 (4162) 20-18-24

### **ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Регистрационный № <u>410-345</u>



OT « 22 » 11 2023 1

## УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

### прика3

1	~ <b>~</b>	1 1	20	(1)	
ŀ	1	1	-20	ひろ	- 1

漢

№ 135-пр/э

#### г. Благовещенск

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими определению технологическое указаниями размера платы утвержденными присоединение электрическим сетям, ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, 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 17.11.2023 № 118-23/э приказываю:

- 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 01.01.2024 по 30.06.2024 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 по 31.12.2024 5 570,34 рублей 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 санки детупирования до ближайшего объекта электрической сети необходимого маявителю класса

22. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

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 лид, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).
- 1.2. С 01.01.2024 по 30.06.2024 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 по 31.12.2024 — 5 570,34 рублей 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 данной точке присоединения энергопринимающих устройств). присоединяемых ПО третьей категории надежности K. 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 01.01.2024 по 31.12.2024 1 114,07 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 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 TOM числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедущевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного инваммурской области,

4.4

31

. 1

4.IX

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», статье 14 зашите «О социальной Федерации Российской Закона катастрофы радиации вследствие воздействию подвергшихся Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных радиационному подвергшимся гражданам, гарантиях 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 законодательных организации принципах общих «Об закон (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) (данесениет ос Правила), присоединяемых по третьей категории надежности (по одномующеточнику

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 пиния, 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 (вли) объектов электроэнергетики.

Начальник управления

Shy

О.М. Личман

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЁННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

2 2 11 2023

Приложение № 1 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 17.11.2023 № 135-пр/э

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетим территориальных сетевых организаций Амурской области на 2024 год

Всличина стандартизированной тарифной станки	\$	06.230	10.299,94	7.819,03	2 838,27	2.480,91	10 605 996,24	2 753 960,44	2 371 844,13
Единицы измерения	4		**************************************	руолеи за одно присоединение				рублей/км	
Наименование стандартизированной тарифной ставки		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопридимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросстевого хозяйства, принадляемащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдалу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем; — заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Мегодических указаний по	194 - 193 - 189 - 1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сстевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присосдинения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера пляты за технологическое присосдинение к электрическим сетям	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения гехических условий Захвителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присосдушение к электрическим сетям	воздущные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	воздушим на железобетонных опорах изолированным ашоминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные
Обозначение	2	Ü		ō	C.121	C <sub>122</sub>	C22,233,2,1	C1-20 dB	C1-20 mb
Š					121	122	2.2.2.3.3.2.1	2.3.1.4.1.1	23.1.4.2.1

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

2 2. 11. 2023

копия верни

4
С23.23.1.1 проводом сечением до 50 кваложиных ми вытичительно одноценных сталеалюминиевым
-
С0.4 кВ и неже воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квапратику мм вупроводом
Сода ка в наже воздушные линги на железобетонных опорах изолированным впоминиевым проводом
С0.4 кВ и изже ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ В ЖЕНЕЗОБЕТОННЫХ ОПОРВХ НЕИЗОЛИРОВАННЫМ СТАЛЕЗИОМИНИЕВЫМ
С0.4 кВ в веже воздушные динии на деревянных опорах изолированным админиевым проволом
СЗ-10 кв кабельные линии в траншеях многожильные е резиновой или пластмассовой изолящией сетением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее
С1-10 кВ кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изолящией сечением провода от 100 до 200 квадратных им включительно с одним кабелем в траншее.
С3.1.2.1.4.1 кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изолящей сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее
С1-10 кВ многожильные о резиновой или пластмассовой изолящией сечением игровода от 50 до
СІ-10 дв кабельные линии в транцези мизокальные с бумажной изоляцией сечением провода по 50 вкаллятитих мизокальные провода
С] - 10 кВ кабельные линия в транцеях многожедыные с бумажной изоляцией сеченнем провода от 50 ло 100 квалителем.
СІ-10 кВ кабельные линии в траншеях многоживьные с бумажной изолицией сечением провода
Са. 10 кв кабельные личи в траншея ногоживьные с бумажной изолящией сечением провола
Сі-10 кВ кабельные линия в транцеях многожильные с бумажной изолящией сечением провода от 100 по 200 кватительные провода
С3.1.2.2.4.1 от 200 до 250 квадратных мм включительно с бумажной изоляцией сечением провода
мм валиочительно с одним кабелем в транцее

2 2. 11. 2023

\$	з 946 030,93 ланшее	осчением провода от 2.465 953,90	сечением провода от 2.726 984,66	Сечением провода от 5 399 689,26	тмассовой изоляцией. вим кабелем в 3 303 640,77	тмассовой изоляцией дним кабелем в	лияссовой изоляцией лним кабелем в	от сечснием провода 1 491 689,57	3 011 350,56	ей сечением провода рублей/км 3.549.296,71	-8 сечением провода 3 158 614,17 лишее	ей сечением провода 2.942 288,99 заншее	з 053 692,84 в транщее	сй сечением провода й в траниисе более	ей сечением провода аншее 4 327 993,17	ей сечением провода 4 010 746,19 заншее	массовой изоляцией 2 536 533,30	иониого бурения, эм провода от 50 до	
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изопяцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабслями в траншее	кабельные линии в каналах многоживные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изолящией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одням кабелем в канале	кабельные линия в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой нзолящией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одням кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в транитес.	кабепьные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изолятией сечением провода от 200 до 250 квадратних мм включительно с одням кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многижильные с бумажной изолящией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многоживные с бумажной изолящией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолицией сечением провода от 50 до 100 квапратных мм. включительно с двумя кабелями в транпее	кабельные линии в траншему многожильные с бумажной изолицией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабсльные линии в траншсях многоживные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабслями в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырымя кабелями в транщее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолящией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одням кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожнівные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 256 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	кабельные линии в каналах многожиленые с резиновой или пластмассовой изоляцией провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изолящией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
2	C3.122.42	Ci32221 5	C3;3,2,2,3,1	C1-10xB	С0,4 кВ нянже с С3,1,2,1,2,1	С0,4 кВ и няже с С3.1.2.1.3.1	С3.12.1.4.1 т	С3.1.2.2.1.1	О3 1,22,2.1	C0.4 kB ii uume C31 2.22.2	C312231	C04 13 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11	С0,4 кВ и внике X	С3,1,2,2,3,5 ч	С3,122.4.1 0	C3.4 xB a mone K	С3,3,2,1,3,1	С3.62,12.1	
	3.1.2.2.4.2	3.3.2.2.1	3.3.2.2.3.1	3.3.2.2.4.1	3.12.12.1	3.1.2.1.3.1	3.1.2.1.4.1	3.1.2.2.1.1	3.1.2.2.2.1	3.1.2.2.2	312231	3.1.2.2.3.2	3.1.2.2.3.4	3.1.2.2.3.5	33.2.2.4.1	WW Odus 22.4.2	NECKOI BAHAR POCKOI	129 C 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1	

		7 608 495,81		012 624,49	56 458 624 60		17 822,93	24 479,15	10 789, 10		5 350,48	4 097,53	2 824,72	2 961,05	9 664 98	\$ 440.27	2)*6# C	9 613,70	3 654,14	3 562,57	19 877,03	12 545.01	\$ 653.10	0,000,0	12 471,44
	#	рублей/км			рублей/шт										рублей/кВт	<del>- !</del>						1			
	кабельные линии, прокладываемые метолим сомительные пинии.	многожильные с бумажной изолящией сетением провода до 50 квадратных мм включительно с одной троубой в скняжене	реклюузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительны о комплекты по компл	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТЛ) мощностью от 100	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового в	однотрансформаторные подстанции (за неключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбовых да неключением ртпр	одногрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100	однотрансформаторные подстандии (за исключением РГП) модностью от 100	однотрансформаторные подстанции (за исключением РГП) мощностью от 250	до 400 КВА ВКИЮЧИТЕЛЬНО ШКАФНОГО ИЛИ КИОСКОВОГО ТИПА ОДНОТРАЯСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНИЯМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ РТП) моницоску ко се 400	до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	маго трансформатирные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстандии (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскомого типе	двухтрансформаторные и болес подстанции (за исключением РПI) мощностью от 400	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630	двухтранеформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250	до 1900 кВА включительно шкафного или киоскового типа однотрансформаторные полстантии (за исключения РТТ)	включительно столбового/мачтового типа	одно ракуроматорные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или кискового тиго	одногрансформаториме подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	ANTONIO INITA
2	4.14	C3.6.2.2.1.1	C4.1.3	Cl-20 rB	CJ-20 vB	C2000,4 kB	C10004 kB	С10004 кВ	C,1000,4 x/37	CJ000.4 xB	C100.4 xB	C1000.4 kB	23.3.1 _1000 4 vii	C152	C3232	C100,4 xB	C52.52	C52.6.2	C3282	C600,4 r.B	-50.1.1.1	C512.1	C5.1.3.2	C35/0,4 kB	
		3.0.2.2.1.1	4.1.3	4.2.3	4.4.4	5.1.3.1	5.1.1.1	5.1.2.1	5.1.3.1	5.13.2	5.1.4.2	5,1.5.1	21.60	2,1,3,2	5,2,3,2	5.2.4.2	파5之.5.2 주 >	40471 16.2 16.2 16.2 16.2 16.2 16.2 16.2 16.	2.8 2.00 E N. 19.00 E		CTBE M TA IACTV	PINOC	6.03.2	7.1.1.2	

2 2. 11. 2023

-			4	مورد	2	
1,221	ش (110/6(10) بھ	двухтрансформаторные подстанини мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	1		21 724,18	
	7,2,2,1 C110/6(10) xB	открытого типа двухгрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт		7 003,94	
	72.4.1	открытого типа средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные			13 227,90	
	Ç.1.1	прямого включения			20 272 27	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	C0,4 kB и изике	средства коммерческого учета электрической энергии (мощноств) тромустани	рублей за		24 362,03	
822	CO,4 kB is throne	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазиме	точку учета		42 280,65	s 1.1
	~8.2.4 ~1-10 kB	полуковенного выплучения с средства электрической/энергии (мощности) трехфазиме средства коммерческого учета электрической/энергии (мощности) трехфазиме			345 754,21	
	C#2.3	косвенного включения				

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.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

22. 11. 2023

копия верна

Приложение № 2 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 17.11.2023 № 135-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 2024 год

$$\Pi = C_{I} + \sum C_{2,i} \times L^{B,I}_{i} + \sum C_{3,i} \times L^{R,I}_{i} + \sum C_{4,i} \times q^{P} + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N + C_{8,i} \times q^{II}, \text{ (py6.)}$$

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;
- С<sub>2,i</sub> 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  $N_2$  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 M2 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;
- С<sub>7,1</sub> 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;
- $L^{BJ}_{i}$  суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения;
- $L_{i}^{KJ}$  суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения;
- N объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения і и диапазоне мощности j;
- q<sup>P</sup> количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов);
- q<sup>П</sup> количество средств коммерческого учета электрической танаргии (мощности).

Приложение № 3 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 17.11.2023 № 135-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 2024 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	301 819,29
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	30 414,39
3	ООО «Районные электрические сети»	-1 319,60
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	9 543,83
5	МУП «Электросети»	1 760,50
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	827,39
7	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению — СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	21,19
8	Забайкальская дирекция по энергообеспечению— СП Трансэнерго—филиала ОАО «РЖД»	13.957,73
9	ООО «Амурстрой Энергия»	-362,19
10	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	0,00

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

2 2. 11. 2023

копия верна

**УТВЕРЖДАЮ** 

Председатель Правления

О.М. Личман

17/ноября 2023 года

### ПРОТОКОЛ № 118-23/э

заседания Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области

17.11.2023

г. Благовещенск

Присутствовали:

Председатель Правления: Личман О.М.

Заместитель председателя Правления: Козулина Л.Н.

**Члены Правления:** Кульбачук О.С., Кунгурцева Т.В., Стовбун Н.А., Никулин Д.В. (представитель Амурского УФАС с правом совещательного голоса), Яшин А.И.

### Приглашенные:

Храмцова Н.Н. — заместитель начальника отдела балансов, технической экспертизы и регулирования платы за подключение

## Присутствовали представители:

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» филиал «Амурские электрические сети», ООО «Районные электрические сети», ООО «Амурские коммунальные системы», ОАО «Российские железные дороги», филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго», МУП «Горэлектротеплосеть», МУП «Электросети», ООО «Предприятие Зейские электрические сети», ООО «Амурстрой Энергия» надлежащим образом извещены о дате и времени проведения Правления, представители организаций на заседание не явились

### повестка дня:

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2024 год

### СЛУШАЛИ:

храмцова н.н.

Довела информацию о том, что в целях установления размера призования посущественного технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год в адрес 7 1 11. 2023

управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области (далее – управление) с предложением о размере платы обратились следующие территориальные сетевые организации Амурской области:

- AO «Дальневосточная распределительная сетевая компания» филиал «Амурские электрические сети»;
  - ООО «Амурские коммунальные системы»;
  - ООО «Районные электрические сети»;
  - МУП «Электросети»;
  - МУП «Горэлектротеплосеть;
  - ОАО «Российские железные дороги»;
  - АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»;
  - ООО «Амурстрой Энергия».

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Пунктом 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22) (далее — Методические указания) определена дифференциация стандартизированных тарифных ставок.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю ( $C_{1.1}$ );
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  $(C_{1.2})$ .

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  $(C_{1,2})$ , рассчитывается со следующей дифференциацией:  $C_{1,2,1}$  и  $C_{1,2,2}$ .

- $C_{1,2,1}$  для случаев технологического присоединения следующих объектов Заявителей, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:
- энергопринимающих устройств второй или третьей категории надежности юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- объектов микрогенерации юридических лиц или индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В; регулирования цен и тарифов амурской области

2 1, 11, 2023

- одновременного технологического присоединения юридических лиц или индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- объектов микрогенерации физических лиц к объектам электросетевого

хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

- одновременного технологического присоединения физических лиц к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- энергопринимающих устройств физических лиц максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых

предусматривается по одному источнику.

 $C_{1,2,2}$  – для остальных случаев технологического присоединения объектов Заявителей.

Территориальные сетевые организации (далее — TCO) представили в адрес управления сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Также ТСО представлены сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 Методических указаний, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

На основании Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  управлением была произведена выборка за каждый отчетный год.

Перед проведением выборки управлением проведен анализ представленных ТСО документов, подтверждающих вленокономинескую обоснованность затрат, в том числе: данных бухгалтерского удета приказов об

утверждении норм времени для работников организаций на выполнение работ по технологическому присоединению к электрическим сетям, расходов на заработную плату и страховые взносы, калькуляций фактических затрат на технологическое присоединение.

В выборку за каждый год включены расходы только тех ТСО, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение (таблица 1).

Таблица 1. Предельные максимальные и минимальные уровни расходов на одно присоединение

	<u> </u>		•
Показатель	2022 год	2021 год	2020 год
$C_{1.1}$ Подготовка и выдача сетевой орг Заявителю	ганизацией	технически	and the same of the same of the same of the same of
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	9 698,00	8 528,81	10 698,70
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	3 854,69	2 230,38	2 812,43
пестом пункта 24 методических указаний	етевой орга Заявителям,	низацией во указанным	зможности в абзаце
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	6 511,60	5 726,41	5 355,87
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	-488,16	-720,45	286,61
	полнения мом пунк	технических га 24 Мет	условий одических
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	8 295,88	4 858,98	4 747,96
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб.	-3 007,93	-223,87	1 833,78
	<del></del>	<del></del>	

По фактическим данным, включенным в выборку за каждый год, управлением определено среднее значение расходов ( $P_{\text{C1.1}}^{y,\text{средн}}$ ,  $P_{\text{C1.2.1}}^{y,\text{средн}}$ ,  $P_{\text{C1.2.2}}^{y,\text{средн}}$ ) на осуществление мероприятий, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 по формулам (12), (13) и (14) Методических указаний (таблица 2).

ОТОННЕВТОЧАДИССОТ ВИНЕЛЕВИТИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ МОТОНОВ В МОТОКОТОВ В МОТОКОТОТОВ В МОТОТОТОВ В МОТОТОТОВ В МОТОТОТО

2 1. 11. 2023

Таблица 2. Среднее значение расходов, руб./одно присоединение

Показатель	2022 год	2021 год	2020 год
Подготовка и выдача сетевой организац	ией техническ	их условий 3	Заявителю
Ру.средн	6 289,32	5 985,75	6 243,35
Выдача уведомления об обеспечении присоединения к электрическим сетя шестом пункта 24 Методических указав	гм Заявителям	низацией в , указанны	озможности м в абзаце
Р <sup>у.средн</sup> С1.2.1	2 363,95	1 918,69	2 437,79
Проверка сетевой организацией	выполнения седьмом пун	технически кта 24 М	•
Р <sup>у.средн</sup> РС1.2.2	1 397,18	1 299,96	3 035,38

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$ ,  $C_{1.2.2}$  производится с применением фактических и прогнозных индексов потребительских цен, публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации (прогноз размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023) ИПЦ составляет: 2021/2020 - 106,7%, 2022/2021 - 113,8%, 2023/2022 - 105,8%, 2024/2023 - 107,2%

Таким образом, на 2024 год определены следующие стандартизированные тарифные ставки для ТСО Амурской области:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  $C_{1.1}-7~819,03$  руб Јодно присоединение;
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  $C_{1,2}$ :  $C_{1,2,1}-2$  838,27 руб./одно присоединение и  $C_{1,2,2}-2$  480,91 руб./одно присоединение.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства ТСО до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на территории Амурской области

Размеры ставок платы на строительство объектов электросетевого козяйства в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям определяются на основании информации, представленной ТСО, в соответствии с утвержденным перечнем тарифных ставок.

Фактические обоснованные расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства и установку приборов учета, участвующие в формировании ставок платы, за предыдущие периоды регулирования представлены в материалах только семи ТСО области: Астирациневосточная распределительная сетевая компания», ООО «Амурские коммунальные

системы», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Российские железные дороги», АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный», МУП «Электросети», ООО «Амурстрой Энергия».

На основании главы II Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  управлением была произведена выборка по фактическим представленным данным на выполнение мероприятий по строительству за каждый отчетный год, с дифференциацией в соответствии с утвержденным перечнем стандартизированных тарифных ставок.

Согласно положений главы II Методических указаний в выборку за каждый год включаются только те расходы, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень экономически обоснованных расходов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  производится с применением фактических и прогнозных индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации (прогноз размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023) по строке «Строительство» ИПП составляет: 2021/2020 — 106,6%, 2022/2021 — 110,8%, 2023/2022 — 105,9%, 2024/2023 — 105,2%.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  на 2024 год приведены в приложении  $N \ge 1$  к настоящему решению.

Ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  определены для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя по первой или второй категории надежности, что требует технологического присоединения K. двум независимым энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с утвержденными ставками платы.

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инфестиционная в

расходов на строительство на покрытие составляющая электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. технологическое

для определения размера платы за. Формула присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год приведена

в приложении № 2 к настоящему решению.

В соответствии с абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования в области электроэнергетике, утвержденных В (тарифов) цен регулируемых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том присоединении технологическом одновременном энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее энергопринимающих в данной точке присоединения присоединенных энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в технологическому совокупности мероприятий по всей отношении присоединению размере не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кBт – с 1 июля 2022 г., 4 000 рублей за кВт – с 1 июля 2023 г. и 5 000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами 11-19 пункта 17 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) – в размере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела (инвестиции)», публикуемых Министерством вложения «Капитальные экономического развития Российской Федерации. Индексриенинроизводителей на 2023 год составляет 105,9%, на 2024 год — 105,2%. на 2023 год составляет 105,9%, на 2024 год – 105,2%.

В результате анализа представленных ТСО расходов на подключение энергопринимающих устройств заявителей, относящихся к льготной категории управлением установлено, что в среднем по Амурской области расходы на подключение 1 кВт присоединяемой мощности не превыщает минимальный размер установленный абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования. Таким образом, управлением приняты льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для вышеуказанных заявителей с учетом индексов цен производителей в следующих размерах:

- с 1 января 2024 года 4 000 рублей за кВт х 105,9% х 105,2% = 4 456,27 рубля за кВт;
- с 1 июля 2024 года 5 000 рублей за кВт х 105,9% х 105,2% = 5 570,34 рублей за кВт.

Фактические затраты на технологическое присоединение энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил в представленных в управление документах ТСО отсутствует, таким образом провести анализ фактических расходов по данной категории заявителей не представляется возможным.

В случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности составит:

- с 1 января 2024 года — 1 000 рублей за кВт х 105,9% х 105,2% = 1 114,07 рубля за кВт.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Пунктом 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (утв. приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) (далее — приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1), утвержден полный перечень расходов сетевой организации, относящихся к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии.

Расчет размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии, произведен управлением в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, представлен в соответствующем разделе экспертного заключения по утверждению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области.

Величина выпадающих доходов сетевых организаций области приведена в приложении № 3 к настоящему решению.

Управление государственного

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ <u>Филиал АО «ДРСК» «Амурские ЭС»</u> направил в адрес управления 17.11.2023 вх. № 15-15/6441 особое мнение (прилагается).

#### <u>ВЫСТУПИЛА:</u> ХРАМЦОВА Н.Н.

Выразила позицию управления по вопросу установления управлением стандартизированных ставок платы на строительство кабельных линий ниже заявленных АО «ДРСК» и пересмотра таких ставок.

Стандартизированные тарифные ставки не могут быть определены на уровне предложенном АО «ДРСК», так как стандартизированные тарифные ставки рассчитываются управлением на основании сводной информации, представленной всеми территориальными сетевыми организациями Амурской области после проведения выборки по фактическим представленным данным на выполнение мероприятий по строительству за каждый отчетный год.

Предложено:

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 решения) в

следующих размерах:

- 1.1. С 01.01.2024 по 30.06.2024 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 по 31.12.2024 5 570,34 рублей 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 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 01.01.2024 по 30.06.2024 — 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с управление госудавственного 01.07.2024 по 31.12.2024 — 5 570,34 рублей за кВт (с ручетомнин ДС) тадивы

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 01.01.2024 по 31.12.2024 – 1 114,07 рубля за кВт (с учетом НДС) определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения заявителей - физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с 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 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», 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 (представительных) органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и принципах организации местного самоуправления в Российской области уческой области 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 решения 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 решения соответственно.
- 3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого козяйства 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 нергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Положения пунктов 1-3 настоящего решения, 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 решению.
- 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 решению.
- 7. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Амурской области, связанных сетемовуществлением

технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии согласно приложению  $N \ge 3$  к настоящему решению.

#### 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 сдучае технологического присоединения, указанном в подпункте 1.2 пункта 1 настоящего решения 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.

В голосовании приняли участие 6 из 7 членов Правления управления, представитель Амурского УФАС участвует в заседании с правом совещательного голоса.

<u>ГОЛОСОВАЛИ:</u> Личман О.М. – «за», Козулина Л.Н. – «за», Кунгурцева Т.В. – «за», Кульбачук О.С. – «за», Стовбун Н.А. – «за», Яшин А.И. (представитель Ассоциации НП «Совет рынка») – «за»;

Никулин Д.В. (представитель Амурского УФАС) в голосовании не участвует, с правом совещательного голоса.

Итоги голосования: за -6 чел., против -0 чел., воздержались -0 чел. Решение принято единогласно.

### РЕШИЛИ:

- 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 решения) в следующих размерах:
- 1.1. С 01.01.2024 по 30.06.2024 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 по 31.12.2024 5 570,34 рублей 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 уровнетна пряжения 0,4 кВ и муроком области

ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя 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 01.01.2024 по 30.06.2024 4 456,27 рубля за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 по 31.12.2024 5 570,34 рублей 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 01.01.2024 по 31.12.2024 1 114,07 рубля за кВт (с учетом НДС) определения стоимости мероприятий в случае технологического ДЛЯ присоединения заявителей – физических лиц, максимальная энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с присоединения присоединенных в точке ранее данной энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при расстояние от границ участка заявителя до 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 энергопринимающих одновременное технологическое присоединение устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданинем) и тражданинем) и тражданинем дет проживающим гражданинем дет прожим прожим дет прожим променем дет прожим прожим

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», 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) исполнительных И 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 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 решения 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 решения соответственно.
- 3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, 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 са на более 300 метров в городах и поселках городского типа са на более за поселках городского принаса поселках породского принаса по поселках по поселках породского принаса по поселках поселках

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 решения, 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 решению.

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 решению.

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 решению.

Примечание:

1. Под- наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого козяйства 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 решения в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого козяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Заместитель Председателя Правления Члены Правления

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛЬРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ОБЛАСТИ

2 1. 11. 2023

	K D
Л.Н. Козулина	1 1 31-
Т.В. Кунгурце	Ba QAL
О.С. Кульбачу	K Kyf
Н.А. Стовбун	Convaly 119
Д.В. Никулин	1800
А.И. Яшин	Adams.

KOTAS BEPHA

к решению Правления управления цен и тарифов Амурской области государственного регулирования

Приложение № 1

к решению Правления упр. государственного регулирс цен и тарифов Амурской огот 17.11.2023 № 118-23/э от 17.11.2023 № 118-23/э территориальных сетенку опточну образованные к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2024 год

Величина стандартизированной	тарифной ставки	5				10.657.20	00,,000	10 299,94		7.819.03		94-1	2 838,27	office.			2 480,91			10 605 906 34	†7.00° 00° 01		2 753 960,44		2 371 844,13
Единицы	измерения	4							nvfaeř sa omo	присоединение	_]	· .						<del></del>		-		оублей/км		1	
Наименование стандартизированной тарифной ставки		стандартизированная тарифеая ставка на поктитие васходов на тактоно	присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.	объектов электросстевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на полготовку и выпачу сетевой оптактовитей полготовку	проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителю и	заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по	определению размера впаты за технологическое присоединение к электрическим сегям;	определению размера алаты за технопогическае попределением указаний по	стандартизированная тярифная ставка на покрытые выстои	подготовку и выдачу сетевой организацией технических усповий заявительс	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхолов на выдару довления	обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетем.	Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по	определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения	устинеских условии заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24	тимоватители указании по определению размера платы за технологическое	примостинение и электрическим сетям	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных.	неизолированием сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	вългочительно двухцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом	ссуснием до 30 квадрагных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом	стением от лоди по квадратных мм включительно одноцелные
Обозначение	2				٦				Ú	- 1		C <sub>1.2.1</sub>	-			C <sub>1.2.2</sub>			7110 кВ и выше	<b>C2.2.2.3.3.2.1</b>		C1: 20 KB C2:3:1:4.1.1		C2.3.1.4.2.1	
<u> </u>							· · · · ·				-	1.2.1				1.2.2			2223331			2.3.1.4.1.1		2.3.1.4.2.1	

Y		2 762 402,67	3 578 597,84	4 671 878,36	1 885 046,41	1 771 978,09	1 902 089,93	1 078 124,76	517 578,62	3 153 999,76	2 250 280,04	3:286.351.83	2 918 427,04	2 467 885,96	2 277 477,74	3 608 964,74	2 435 413,49	4 277 495,58	3 481 531,15	5 445 663,10	
	SOURCE IN TRANSPORTER IN THE PROPERTY OF THE P	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминисвым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцелные	возлушные линии на железобетонных опорах изолированным алгоминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздущные пинии на деревинных опорах коодфрованным апоминиевым проводом сезением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадражных мм включительно с одним кабелем в транцее	линии в траншеях провода от 50 до 10	линии в траншеях провода от 100 до 2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией севением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии, прокладываемые методом торизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмасовой изолящией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	кабельные пинии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные пинии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квалратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
	2	C <sub>2,3,1,4,3,1</sub>	C1-20 kB	C21-20 vB	С0,4 кВ и ниже С2,3.1,4,1.1	С0,4 кВ и ниже С2.3.1.4.2.1	С0.4 кВ и ниже С2.3.1.4.3.1	С0,4 кВ и ниже С2,3,2,3,1,1	С0,4 кВ и ниже С2,1,1,4,1,1	C3.1.2.1.1.1	CJ.10 rB	G12131	C3.12.144	C3.6.2.1.2.1	C1-10 kB	C1-10 rB	CJ - 10 vB	C1 - 10 xB C3.1.2.2.3.1	C1-10 tB	CI-10 kB	
		2,3.1,4.3.1	2,3,2,3,1,1	2,3,2,3,2,1	2.3.1.4.1.1	2.3.1.4.2.1	2.3.1.4.3.1	2,3.2,3.1.1	2.1.1.4.1.1	3.1.2.1.1.1	3.1.2.1.2.1	3.12.13.1	3.1.2.1.4.1	3.6.2.1.2.1	3.1.2.2.1.1	3.1.2.2.2.1	3.123.2.2		Myres		арственного н и тарифов уласти 2023

3.6.2.1.3.1 C <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	3.6.2.1.2.1 С <sup>0.4</sup> кВ и инже	3.3.2.1.3.1 С <sup>0,4</sup> кВ и ниже	3.1.2.2.4.2 С <sup>0,4</sup> кВ и ниже	3.1.2.2.4.1 С <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	3.1.2.2.3.5 С3.1.2.2.3.5	3.1.2.2.3.4 С <sup>0.4</sup> кВ и инже	3.1.2.2.3.2 C <sub>3.1.2.2.3.2</sub> C <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	3.1.2.2.3.1 С <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	3.1.2.2.2.2 С <sup>0,4</sup> кВ и вноже С <sup>3</sup> .1.2.2.2.2	3.1.2.2.2.1 С <sup>0,4</sup> кВ и инже С3.1.2.2.2.1	3.1.2.2.1.1 С <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	3.1.2.1.4.1 С <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	3.1.2.1.3.1 С <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	3.1.2.1.2.1 С3.1.2.1.2.1	3.3.2.2.4.1 C <sub>3.3.2.2.4.1</sub> 3.3.2.2.4.1	3.3.2.2.3.1 C1-10 kB	3.3.2.2.2.1 C <sub>3.3.2.2.2.1</sub> C <sub>3.3.2.2.2.1</sub>	3.1.2.2.4.2 C <sub>3.1.2.2.4.2</sub>	1 2	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изолицией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	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	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с олним кабелем в канала	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с трама себепами в транительно комперсиями в транительного провода	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с отним гебелем в транце	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в транительности.	кабельные линии в траншеях многожальные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с явумя кабелями в транцее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолящией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многоживные с бумажной изолящей сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с трами кабелами в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квалратных мм включительно с отчительно с	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцыей сечением провода до 50 квадратных мм включительно с отним кабелам в траншеей сечением провода	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадрагных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные инни в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадрагных мм включительно с одним кабелем в канале	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канала	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолицией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3.	
<del></del>		······		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<del>^</del>	·		· ;	рублей/км	<del> p ·</del>	<del></del>			·	·			4		
8 469 163,03	913 516,56	2 536 533 30	4 010 746 19	4 727 993 17	3 388 778,66	3 053 692.84	2 942 288 99	3 158 614,17	3 549 296 71	3 011 350 56	1 491 680 57	3 289 420,42	2 548 240,45	3 303 640,77		2 726 984 66H 2000	2 465 953 90 2 年 2	3 946 030 93 AP H AC C	ВЕННС ТАРИФ ТИ	PFO BOB

en de la companya de la co 

			,	<del>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </del>	<del></del>		····			 	1000		5 ) 	<del></del>	1			T	, ,	T ***	-	7
5	7 608 495,81	612 624,49	65 273,45	56 458 624,60	17 822,93	24 479,15	10 989,10	5 178,91	5 350,48	4 097,53	2 824,72	2 961,05	9 664,98	5 449,77	3 613,70	3 654,14	3 562,57	19 877,03	12 545,01	5 553,16	12 471,44	
	7 60	719	59	56 4	4	24	)(	\$	5	4	2	2	6	Ĭ,		E				\$		
4	рублей/км		nv6neй/mr		The same of the sa								рублей/кВт			-						
3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	распределительные пункты (РП), за исключеннем комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) моциостью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за искліочением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотранеформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/маутового типа	однотранеформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафього или кноскового-тяпа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 хВА включительно шкафного или кноскового тила	однютрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбовогомачтового типа	одинотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мошностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киюзкового типа	двухтрансформаториые и более подстанции (за исключением РГП) мощностью от 100 де 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или кискового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РГП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или кифскового типа	однотраноформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотранеформаторные подстанции (за исключением РТП) моциностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или кноскового типа	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	
2	С <sub>3.6.2.2.1.3</sub>	Ct-20 rB	Cl-20 rB	C4.4.4.4	C <sub>5.1.3.1</sub>	C5.1.1.1	C <sub>5.1.2.1</sub>	C5.1.3.1	C <sub>5.1.3.2</sub>	C <sub>5.1.4,2</sub>	C5151	C51.52	C5.2.3.2	C5.2.4.2	C5.2.5.2	C5.2.6.2	C52.8.2	C5/1.1.1	C5.12.1	C6/0,4 kB C5.1.3.2	C35/0,4 kB C7.1.1.2	
-	3.6.2.2.1.1	4.1.3	4.2.3	4.4.4	5.1.3.1	5.1.1.1	5.1.2.1	5.1.3.1	5.1.3.2	5.1,4.2	5.1.5.1	51.5.2	5,2.3.2	5.2.4.2	5.2.5.2	5.2.6.2	5.2.8.32	S. HEEV.	IASOK ORSIHI HME L	06%Д 1870 E 01 <b>7</b> ,01	APGITE H M: T F/I/I/I/I	И РИФОЕ

Примечание:
1. Стандаргизированные 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.

345 754,21		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C <sub>8.2.3</sub> C <sub>8.2.3</sub>	8.2.3
42 280,65	точку учета	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трежфазные полукосвенного включения	С8.2.2 и виже	8.2.2
24 362,03	рублей за	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С <sub>8.2.1</sub> и нкже	8.2.1
13 227,90		средства коммерческого учега электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С8.1.1 п ниже	8.1.1
7 003,94	ters morroled	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	C7.2.4.1	7.2.4.1
21 724,18	nu6 net/vDr	двухгрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 MBA до 10 MBA включительно открытого типа	C7.2.2.1	72.2.1
5	4	မ	7	1

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

11. 2023 2-1.

Приложение № 2 к решению Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 17.11.2023 № 118-23/э

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год

$$\Pi = C_1 + \sum_{i} C_{2,i} \times L^{BJI}_{i} + \sum_{i} C_{3,i} \times L^{KJI}_{i} + \sum_{i} C_{4,i} \times q^{P}_{i} + \sum_{i} C_{5,i} \times N + \sum_{i} C_{7,i} \times N + C_{8,i} \times q^{II}, \text{ (руб.)}$$

 $\mathbf{C}_1$  – 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 і-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 і-м уровне напряжения в расчете на 1 км

линий, согласно приложению № 1;

 $C_{4,i}$  - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных (реклоузеров, секционирования переключательных пунктов) на і-м уровне напряжения, согласно приложению Nº 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;

С<sub>7,1</sub> - 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;

 ${\rm L^{BII}}_{\rm i}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  ${\rm i\text{--} rom}$  уровне напряжения;

суммарная протяженность кабельных линий на і-том уровне  $L^{KJI}$ 

напряжения;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения і и диапазоне мощности ј;

q<sup>P</sup> - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

qп — количество средств коммерческого учета элекеринеской центергимов амурской области. (мощности).

Приложение № 3 к решению Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 17.11.2023 № 118-23/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 2024 год

Nο	TT	
п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы
1 -	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	тыс. рублей
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	301 819,29
3	ООО «Районные электрические сети»	30 414,39
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	-1 319,60
5	MVI (Argyman)	9 543,83
6	МУП «Электросети»	1 760,50
	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	827,39
7	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	21,19
8	Забайкальская дирекция по энергообеспечению — СП Трансэнерго — филиала ОАО «РЖД»	13 957,73
9	ООО «Амурстрой Энергия»	<u> </u>
10	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	-362,19
		0,00

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

2 1. 11. 2023



# УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Зейская ул., 148, г. Благовещенск, 675000 тел./факс (4162) 20-18-37 E-mail: tarif@tarif.amurobl.ru 2023 год

# ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по утверждению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2024 год

При рассмотрении проектных документов и подготовке экспертного заключения управление руководствовалось общими принципами и методами формирования регулируемых цен и тарифов, изложенными в нормативных покументах:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в постановлением Правительства электроэнергетике (утв. Федерации от 29.12.2011 № 1178) (далее – Основы ценообразования);

Правила 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 Федерации Российской Правительства постановлением (утв. от 27.12.2004 № 861) (далее – Правила);

определению размера платы Методические указания по технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22) (далее – Методические указания);

- Методические указания по определению выпадающих доходов, присоединений технологических осуществлением связанных электрическим сетям (утв. приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов).

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ тарифные стандартизированные электроэнергетике» определяющие величину платы за технологическое присоединение к организаций, территориальных сетевых сетям электрическим рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ территории субъекта Российской Федерации.

20, 11, 2023

копия верна

В целях установления размера платы присоединение к электрическим сетям на за технологическое 2024 представили документы следующие территориальные сетевые организации

- АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;
- ООО «Амурские коммунальные системы»;
- ООО «Районные электрические сети»;
- МУП «Электросети»;
- МУП «Горэлектротеплосеть;
- ОАО «Российские железные дороги»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»;
- ООО «Амурстрой Энергия».

Пунктом 24 Методических указаний определена дифференциация стандартизированных тарифных ставок.

Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub> определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю  $(C_{1,1})$ ;
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  $(C_{1,2})$ .

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ( $C_{1.2}$ ), рассчитывается со следующей дифференциацией:  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ .

- $C_{1,2,1}$  для случаев технологического присоединения следующих объектов Заявителей, если технологическое энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне присоединение напряжения 0,4 кВ и ниже:
- энергопринимающих устройств второй или третьей категории надежности юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих
- объектов микрогенерации юридических лиц или индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;
- одновременного технологического присоединения юридических лиц индивидуальных предпринимателей к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации; которых
- объектов микрогенерации физических электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В внулирования цен и тарифов АМУРСКОЙ ОЗРАСТИ ЛИЦ объектам

보험문관회 공원이는

20, 11, 2023

- одновременного технологического присоединения физических лиц к объектам электросетевого козяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для осуществлением связанных не нужд, иных электроснабжение которых деятельности, И предпринимательской предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- энергопринимающих устройств физических лиц максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

С<sub>1.2.2</sub> - для остальных случаев технологического присоединения

объектов Заявителей.

Территориальные сетевые организации (далее — TCO) представили в адрес управления сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Также ТСО представлены сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 Методических указаний, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям за три последних года, по

которым имеются отчетные данные.

На основании Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  управлением была произведена выборка за каждый отчетный год.

Перед проведением выборки управлением проведен анализ представленных ТСО документов, подтверждающих экономическую обоснованность затрат, в том числе: данных бухгалтерского учета, приказов об утверждении норм времени для работников организаций на выполнение работ по технологическому присоединению к электрическим сетям, расходов на заработную плату и страховые взносы, калькуляций фактических затрат на технологическое присоединение.

В выборку за каждый год включены расходы только тех ТСО, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не инферентирования цен и такинования ден и такинования цен и такинования цен и такинования цен и такинования ден и такинования ден

Таблица 1. Предельные максимальные и минимальные уровни расходов на

одно присоединение		• X I	расходов н
Показатель	2022 год	2021 год	T 0000
С <sub>1.1</sub> Подготовка и выдача сетевой оргазивителю	анизацией	техническі	2020 год их услови
Предельный максимальный уровень расходов ТСО на одно присоедином	9 698,00	8 528,81	10 698,70
Предельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоединение, руб. С <sub>1.2.1</sub> Выдача уведомления об обсор	3 854,69	2 230,38	2 812,43
Стал Выдача уведомления об обести возможности присоединения к электрически в абзаце шестом пункта 24 Методических ук Предельный максимальный уровень		етевой ор аявителям,	ганизацией указанным
расходов ТСО на одно присоелинетию жиб	6 511,60	5 726,41	5 355,87
търедельный минимальный уровень расходов ТСО на одно присоелинение выб	-488,16	-720,45	286,61
С. Плотоние, руб.	ļ	· 1	200,01
Стла троверка сетевой организацией выг Заявителями, указанными в абзаце седьм указаний		гехнических	•
Заявителями, указанными в абзаце сель	голнения	гехнических	х условий

По фактическим данным, включенным в выборку за каждый год, управлением определено среднее значение расходов (Р<sup>у.средн</sup>, Русредн (1.1.1.) на осуществление мероприятий, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 по формулам (12), (13) и (14) Методических указаний (таблица 2).

Таблица 2. Среднее значение расходов, руб./одно присоединение

Показата В Показата в присоединение									
TIOKASATEJIE	2022	0.001	2020						
Подготовка и выдача сетевой орга	низацией техничает	7 2021 10Д	2020 год						
Русредн		их условий	Заявителю						
T C1.1	6 289,32	5 985,75	6 243,35						
Выдача уведомления об обеспечения остать в должной выдача уведомления об обеспечения остать в должного в должно									
присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце									
шестом пункта 24 Методических указаний									
Dy -P -Au									
F C1.2.1	2 363,95	1 918,69	2 437,79						
проверка сетевой организацией выполнения полнения									
Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний									
указаний									
ру средн									
	1 397,18	1 299,96	3 035,38						
· And Mary And		VIDAD AEHHE I OU							
		РЕГУЛИРОВАНИО	TEL SIDEMPORO						

РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$ ,  $C_{1.2.2}$ прогнозных индексов применением фактических и экономического публикуемых Министерством цен. потребительских развития Российской Федерации. В соответствии с прогнозом социальноэкономического Министерства развития экономического официальном Федерации (прогноз размещен на Российской Минэкономразвития России 22.09.2023) ИПЦ составляет: 2021/2020 -106,7%, 2022/2021 - 113,8%, 2023/2022 - 105,8%, 2024/2023 - 107,2%.

определены 2024 год на образом, Таким стандартизированные тарифные ставки для ТСО Амурской области:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий

Заявителю С<sub>1,1</sub>-7 819,03 руб./одно присоединение;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий  $C_{1,2}$ :  $C_{1,2,1}-2$  838,27 руб /одно присоединение и  $C_{1,2,2}-2$  480,91 руб./одно присоединение.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от хозяйства TCOобъектов электросетевого существующих объектов присоединяемых энергопринимающих устройств (или) электроэнергетики на территории Амурской области

Размеры ставок платы на строительство объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям определяются на основании представленной ТСО, в соответствии с утвержденным информации. перечнем тарифных ставок.

Фактические обоснованные расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства и установку приборов учета, участвующие в формировании ставок платы, за предыдущие периоды регулирования представлены в материалах только семи ТСО области: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», ООО «Амурские коммунальные системы», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Российские железные дороги», АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный», МУП «Электросети», ООО «Амурстрой Энергия».

На основании главы II Методических указаний, для определения размера стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$ управлением была произведена выборка по фактическим представленным данным на выполнение мероприятий по строительству за каждый отчетный год, с дифференциацией в соответствии с утвержденным перечнем стандартизированных тарифных ставок.

Согласно положений главы II Методических указаний в выборку за каждый год включаются только те расходы, значения которых не ниже предельного минимального уровня (Рсі и не превышают предельный максимальный уровень (Рсі экономически обоснованных расходов. Расходы, которые не входят в рамки вышеуказатирых и области

· 對於我們的自由於學科

включаются в выборку и не участвуют в расчете ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5, С7, С8 производится с применением фактических и прогнозных индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.  $\mathbf{B}$ соответствии прогнозом социально-экономического экономического развития Российской Федерации (прогноз размещен на развития официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023) по строке «Строительство» ИЦП составляет: 2021/2020 - 106,6%, 2022/2021 - 110,8%, 2023/2022 - 105,9%, 2024/2023 - 105,2%.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_7$ ,  $C_8$  на 2024 год приведены в приложении  $N_2$  1 к экспертному заключению.

На основании статьи 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство электросетевого хозяйства - OT существующих электросетевого хозяйства ДО присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год приведена в приложении № 2 к экспертному заключению.

В соответствии с абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования льготная ставка кВт запрашиваемой максимальной технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей мощности физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно присоединенных в ранее данной точке энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также присоединения энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению размере не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за к $B_T$  – с 1 июля 2022 г., 4 000 рублей за к $B_T$  – с 1 июля 2023 г. и 5 000 рублей за кВт – с 1 июля 2024 г. (а в случаях, предусмотренных абзацами 11 - 19 пункта 17 Правил жеразмере 1000 рублей за кВт) при присоединении энергопринимающих устройствой инпоровентов

**操作。能量对于** 

микрогенерации, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. Индекс цен производителей на 2023 год составляет 105,9%, на 2024 год — 105,2%.

В результате анализа представленных ТСО расходов на подключение энергопринимающих устройств заявителей, относящихся к льготной категории управлением установлено, что в среднем по Амурской области расходы на подключение 1 кВт присоединяемой мощности не превышает минимальный размер установленный абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования. Таким образом, управлением приняты льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для вышеуказанных заявителей с учетом индексов цен производителей в следующих размерах:

- с 1 января 2024 года — 4 000 рублей за кВт х 105,9% х 105,2% = 4 456.27 рубля за кВт;

- с 1 июля 2024 года — 5 000 рублей за кВт х 105,9% х 105,2% = 5 570,34 рублей за кВт.

Фактические затраты на технологическое присоединение энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил в представленных в управление документах ТСО отсутствует, таким образом провести анализ фактических расходов по данной категории заявителей не представляется возможным.

В случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности составит:

- с 1 января 2024 года — 1 000 рублей за кВт х 105,9% х 105,2% = 1 114,07 рубля за кВт.

Выпадающие доходы TCO Амурской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии

Предложение о размере выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в управление представили следующие TCO Амурской области:

- АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;

- ООО «Амурские коммунальные системы»;

- ООО «Районные электрические сети»;

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

КОПИЯ ВЕРНА

- МУП «Электросети»;
- МУП «Горэлектротеплосеть;
- Дальневосточная дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиал ОАО «Российские железные дороги»;
- Забайкальская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «Российские железные дороги»;
  - АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»;
  - ООО «Амурстрой Энергия».

Величина выпадающих доходов сетевых связанных организаций осуществлением технологического электрическим сетям, включаемая в тариф на оказание услуг по передаче определена управлением Методическими соответствии указаниями определению связанных выпадающих осуществлением технологического электрическим сетям и приведена в приложении № 3 к экспертному

В примечании 1 приложений №№ 1, 3 к Методическим указаниям по выпадающих доходов, указано, фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений и длины линий (столбец 4 приложения 1, 3) и суммы (столбец 5 приложения 1, 3) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Договор считается выполненным, когда обе стороны исполнили свои обязательства. Фактическим исполнением договора является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения. При представленных фактических выпадающих управлением учитывались расходы по расходов договорам об осуществлении технологического присоединения, акты по которым подписаны в 2022 году или ранее (в случае если данные расходы не учитывались в предыдущих

В соответствии со статьей 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы территориальных сетевых No организаций выполнение мероприятий присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление мероприятий, исходя стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных подлежат регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике. Таким образом, расходы, учету превышающие утвержденные стандартизированные тарифные ставки на соответствующий период регулирования, исключены управлением.

На основании абз. 13 п. 87 Основ ценообразования управление государствение посударствение посуда итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у 20, 11, 2023

сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, подлежащих компенсации объем средств, превышающие организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с индексов-дефляторов, а если по итогам такого регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Таким образом, при выявлении разницы между плановыми и фактическими выпадающими доходами за 2022 год при определении величины выпадающих доходов сетевой организации, подлежащей компенсации в тарифе на передачу электрической энергии управлением учитывались соответствующие индексы-дефляторы.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в сопроводительном письме от 06.10.2023 исх. № 15-15/5494 указывает выпадающие доходы на 2024 год в сумме 488 278,66 тыс. руб., в том числе: фактические затраты за 2022 год в размере 68 004,76 тыс. руб. (за вычетом плановых расходов, учтенных в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год), плановые затраты на 2024 год в размере 420 273,90 тыс. руб.

В представленных расчетных материалах АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» фактические выпадающие расходы составляют 354 003,51 тыс. руб., в том числе:

- 166 365,70 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно;
- 187 592,88 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно;
- 44,93 тыс. руб. от присоединения к вышестоящей сетевой организации ПАО «ФСК ЕЭС».
- АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» представлено 3 480 договоров о технологическом присоединении, в том числе: 3 241 договор с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 239 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, регулирования цен и тарифов

化化氯酚磺胺汞

амурской области 20. 11. 2023 акты о приемке выполненных работ КС-2, справки стоимости выполненных работ и затрат КС-3.

Фактические расходы АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 314 078,41 тыс. руб., в том числе:

- 143 166,18 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно;
- 170 867,30 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно;
- 44,93 тыс. руб. от присоединения к вышестоящей сетевой организации ПАО «ФСК ЕЭС» (представлен 1 договор с ПАО «ФСК ЕЭС» и документы, подтверждающие оплату).

Размер плановых выпадающих доходов определен АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2024 год в размере 420 273,90 тыс. руб., в том числе:

- 187 824,00 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 232 449,90 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 279 602,82 тыс. руб., в том числе:

- 58 992,15 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 220 610,67 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт включительно.

С учетом вышеизложенного, величина выпадающих доходов сетевой организации АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной присоединения мощности), по мероприятиям «последней минимись вазанныйм с амурской области

осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определена управлением в размере 301 819,29 тыс. рублей (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 279 602,82 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год — 314 078,41 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год — 294 043,89 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационнотехнических мероприятий 2023/2022 — 105,8%, 2024/2023 — 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 — 105,9%, 2024/2023 — 105,2%).

OOO «Районные электрические сети» заявлены выпадающие доходы на 2024 год в сумме 27 905,20 тыс. руб., исходя из плановых затрат на 2024 год на осуществление технологического присоединения заявителей.

В соответствии с представленными расчетными материалами ООО «Районные электрические сети» фактические выпадающие доходы за 2022 год составляют 1 894,62 тыс. руб., в том числе:

- 1513,94 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно;
- 380,68 тыс. руб. по заявителям, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно.

В целях обоснования фактических расходов ООО «Районные электрические сети» представлено 57 договоров о технологическом присоединении, в том числе: 50 договора с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 7 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о приемке выполненных работ КС-2, справки стоимости выполненных работ и затрат КС-3.

Управлением исключены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по 15 заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно, так как данные расходы оплачены заявителями и не подлежат повторной компенсации. В связи с вышеуказанным также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно.

Фактические расходы ООО «Районные электрические сети» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

ООО «Районные электрические сети» на выполнением и присоединению, принятый по управление государственного регулирования цен и тарифов АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 1 466,03 тыс. руб., в том числе:

- 1 131,77 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно;
- 334,26 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов по предложению ООО «Районные электрические сети» на 2024 составляет 27 905,20 тыс. руб., в том числе:

- 14 221,38 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 13 683,82 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для ООО «Районные электрические сети» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 2 993,03 тыс. руб., в том числе:

- 2 020,81 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 972,22 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

С учетом вышеизложенного, величина выпадающих доходов сетевой организации ООО «Районные электрические сети» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям «последней мили», связанным осуществлением технологического ¢ присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определена управлением в размере: «-» 1 319,60 тыс. рублей (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 2 993,03 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 1 466,03 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год -5 323,71 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 - 105,8%, 2024/2023 -105,2%). АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

МУП «Горэлектротеплосеть» заявлены фактические затраты за 2022 год в размере 6 466,33 тыс. руб. и плановые затраты на 2024 год в размере 6 759,61 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно.

МУП «Горэлектротеплосеть» представлено 218 договоров о технологическом присоединении с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт, акты об осуществлении технологического присоединения. В целях обоснования фактических расходов представлены данные бухгалтерского учета.

При проверке представленных договоров о технологическом присоединении установлено, что заявители по 9 договорам не относятся к льготной категории, расходы по данным договорам исключены из расчета фактических затрат.

Фактические расходы МУП «Горэлектротеплосеть» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 5 444,06 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для МУП «Горэлектротеплосеть» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 3 453,12 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно.

выпадающих доходов сетевой организации **MYII** «Горэлектротенлосеть» на 2024 ГОД присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен в размере 9 543,83 тыс. (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 3 453,12 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год -6 090,71 тыс. руб. с учетом индексов-дефляторов: в части организационнотехнических мероприятий 2023/2022 - 105,8%, 2024/2023 - 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 - 105,9%, 2024/2023 - 105,2%).

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Дальневосточной дирекцией по энергообеспечению — СП Трансэнерго — филиал ОАО «Российские железные дороги» заявлены фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанным с осуществлением технологического присоединения за 2022 год в размере 303,97 тыс. руб. и плановые затраты на 2024 год в размере 5,76 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно. Дальневосточная дирекция по энергообеспечению — СП Трансэнерго — филиал ОАО «Российские железные дороги» в 2022 году не выполняла строительства электроэнергетических объектов в целях технологического присоединения.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2022 год Дальневосточной дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги» определены в размере 32,55 тыс. руб.

ТСО представлено 8 договоров о технологическом присоединении с заявителем, присоединяемая мощность которого не превышает 15 кВт (льготная категория). В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения.

Заявленные фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению превышают расходы, рассчитанные исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2022 год. Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2022 год приняты управлением в размере 32,55 тыс. руб. на основании представленных организацией расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования.

Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены ТСО на основании фактических средних данных на выполнение организационно-технических мероприятий, связанным с осуществлением технологического присоединения заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, за три предыдущих года и составляют 5,76 тыс. руб.

Размер плановых выпадающих доходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно принят управлением в размере, заявленном Дальневосточной дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги».

Размер выпадающих доходов сетевой организации Дальневосточная дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго -«Российские железные дороги» на 2024 присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен управлением в размере 21,19 тыс. руб. (без НДС), исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 5,76 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год - 32,55 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энерпии на 2022 ресл - 19,14 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за

2022 год учтена управлением с применением индексов потребительских цен: 2023/2022 - 105,8%, 2024/2023 - 107,2%).

В соответствии с представленными Забайкальской дирекцией по энергообеспечению – СП Трансэнерго — филиал ОАО «Российские железные дороги» материалами фактические выпадающие доходов за 2022 год составили 64 215,01 тыс. руб., в том числе:

- 18 932,01 тыс. руб., по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 45 283,00 тыс. руб. по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2022 год Забайкальской дирекцией по энергообеспечению — СП Трансэнерго — филиал ОАО «Российские железные дороги» определены в размере 8 913,49 тыс. руб., в том числе:

- 2878,74 тыс. руб. по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 6 034,75 тыс. руб. по договорам с заявителями присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

ТСО для подтверждения фактических выпадающих доходов представлено 158 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 1 договор с заявителем, присоединяемая мощность которого до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о приемке выполненных работ КС-2, справки стоимости выполненных работ и затрат КС-3, акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией КС-14.

Фактические расходы превышают расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанные исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2022 год. Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2022 год приняты управлением в размере 8 913,49 тыс. руб. на основании представленных организацией расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования.

Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены TCO в размере 21 890,35 тыс. руб., в том числе:

- 10 168,22 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 11 722,13 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов на 2024 год для заявителей, мощностью до 15 кВт включительно скорректирован управлением на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год астакже скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение

заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Размер плановых выпадающих доходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно принят управлением в размере, заявленном Забайкальской дирекцией по энергообеспечению — СП Трансэнерго — филиал ОАО «Российские железные дороги».

Плановые выпадающие доходы за 2024 год приняты управлением в размере 14 499,06 тыс. руб., в том числе:

- 2 776,93 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 11 722,13 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер выпадающих доходов сетевой Забайкальская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго организации филиал ОАО «Российские железные дороги» 2024 год на присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям мили», связанным с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен управлением в размере 13 957,73 тыс. рублей (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 14 499,06 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год - 8 913,49 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 9 409,05 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексовдефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 -105,8%, 2024/2023 — 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 — 105,9%, 2024/2023 - 105,2%).

МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский заявлены фактические затраты за 2022 год в размере 1 682,81 тыс. руб. и плановые затраты на 2024 год в размере 953,06 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, фактические затраты за 2022 год в размере 541,16 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

В целях обоснования фактических расходов МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский представлено 64 договора о технологическом присоединении, в том числе: 63 договора с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 1 договор с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об регулиревание строительство технологического присоединения и локальные сметы на образования строительство

кабельных линий, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расходы для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 1 682,81 тыс. руб. и расходы для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно в размере 541,16 тыс. руб. приняты управлением в размере, предложенном МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский, данные расходы экономически обоснованы и подтверждены в полном объеме.

В размер плановых выпадающих расходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно МУП «Электросети» включены только расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и расходы на установку приборов учета электрической энергии. Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей определен МУП «Электросети» исходя из расходов на установку приборов учета электрической энергии для 56 заявителей.

В случае технологического присоединения объектов льготной категории, плата за технологическое присоединение с 01.07.2022 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.

Согласно представленных МУП «Электросети» документов, средняя подключаемая мощность за три года в период 2020-2022 гг. составила 659,3 кВт.

Стоимость подключения заявителей, мощностью ДО 15 кВт. рассчитанная по льготной ставке превышает суммарную стоимость организационно-технических мероприятий и приборов учета электрической энергии, определенную по стандартизированным ставкам платы на 2024 год. образом, плановые выпадающие доходы 2024 МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский, связанные с осуществлением технологического присоединения мощностью до 15 кВт управлением приняты в размере 0 рублей.

Размер выпадающих доходов сетевой МУП «Электросети» ЗАТО Циолковский на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт учетом ранее присоединенных (c данной присоединения энергопринимающих устройств) определен управлением в размере 1 760,50 тыс. рублей (без НДС) исходя из фактических данных за 2022 год — 2 223,97 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные тарифенного АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

услуги по передаче электрической энергии на 2022 год -647,70 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационнотехнических мероприятий 2023/2022 - 105,8%, 2024/2023 - 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 - 105,9%, 2024/2023 - 105,2%).

ООО «Амурстрой Энергия» заявлены фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2022 год в размере 493,52 тыс. руб.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2022 год определены ООО «Амурстрой Энергия» в размере 350,39 тыс. руб.

ООО «Амурстрой Энергия» представлено 28 договоров о технологическом присоединении с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о списании материальных запасов. При проверке представленных договоров о технологическом присоединении установлено, что заявители по 5 договорам не относятся к пьготной категории, расходы по данным договорам исключены из расчета фактических затрат.

Фактические расходы ООО «Амурстрой Энергия» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2022 год приняты управлением в размере 313,64 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно.

Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены ТСО на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих установок заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт за три предыдущих года в размере 236,36 тыс. руб.

Размер плановых выпадающих доходов для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно принят управлением в размере, заявленном ООО «Амурстрой Энергия».

Размер выпадающих доходов сетевой организации «Амурстрой Энергия» на 2024 ГОД OT присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен в размере «-» 362,19 тыс. рублей (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих и посторный выпадающих просторный высторный выпадающих просторный выпадающих просторный выпадающих просторный выпадающих просторный выпадающих просторный выпадающих 2024 год в размере 236,36 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год -20. 11. 2023

313,64 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год -832,62 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексов-дефляторов: в части организационнотехнических мероприятий 2023/2022-105,8%, 2024/2023-107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022-105,9%, 2024/2023-105,2%).

АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» заявлены фактические выпадающие доходы за 2022 год в размере 541,06 тыс. руб., плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 501,46 тыс. руб.

АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» представлено 6 договоров о технологическом присоединении с заявителями, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт (льготная категория). В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, данные бухгалтерского учета.

Фактические расходы АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 369,46 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» на 2024 год с учетом стандартизированных тарифных ставок на 2024 год, а также скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Управлением определены плановые выпадающие доходы на 2024 год в размере 473,97 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мошностью до 15 кВт включительно.

сетевой организации Размер выпадающих доходов АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный» на 2024 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) определен в размере 827,39 тыс. руб. (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 473,97 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год – 369,46 тыс. руб, минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год – 52,20 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 нь од учтена управлением с применением индексов-дефляторов из цев и такаров и денести

도 75% 호텔 [설명]

20, 11, 2023

организационно-технических мероприятий 2023/2022 — 105,8%, 2024/2023 — 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 — 105,9%, 2024/2023 — 105,2%).

В соответствии с представленными расчетными материалами **ООО** «**Амурские коммунальные системы**» фактические выпадающие расходы за 2022 год составляют 90 947,52 тыс. руб., в том числе:

- 39 585,44 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 51 362,08 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт.

ООО «Амурские коммунальные системы» представлено 1724 договора о технологическом присоединении, в том числе: 1638 договоров с заявителями, льготной категории, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт и 86 договоров с заявителями, присоединяемая мощность которых до 150 кВт. В целях обоснования фактических расходов представлены акты об осуществлении технологического присоединения, акты о приемке выполненных работ КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат КС-3, акты о списании материальных запасов, данные бухгалтерского учета.

Фактические расходы ООО «Амурские коммунальные системы» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, превышающие размер расходов на осуществление-указанных мероприятий, рассчитанных по стандартизированным тарифным ставкам (утвержденным на 2022 год), приняты управлением в размере расходов, определенных по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год.

Управлением приняты фактические расходы за 2022 год в размере 82 569,31 тыс. руб., в том числе:

- 33 884,05 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 15 кВт включительно;
- 48 685,26 тыс. руб. для заявителей, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов определен ООО «Амурские коммунальные системы» на 2024 год в размере 174 185,85 тыс. руб., в том числе:

- 73 010,93 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 101 174,92 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

Размер плановых выпадающих доходов скорректирован управлением для ООО «Амурские коммунальные системы» на 2024 год на основании фактических средних данных по выполненным мероприятиям технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с учетом стандартизированных тарифных ставок размер платы за технологическое присоединение скорректирован суммарный размер платы за технологическое присоединение

20, 11, 2023

заявителей, мощностью до 15 кВт включительно на основании принятых на 2024 год льготных ставок.

Плановые выпадающие доходы за 2024 год приняты управлением в размере 85 535,39 тыс. руб., в том числе:

- 6 347,65 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;
- 79 187,74 тыс. руб. для заявителей, присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно.

С учетом вышеизложенного, величина выпадающих доходов сетевой организации ООО «Амурские коммунальные системы» на 2023 год от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям с осуществлением технологического мили», связанным «последней присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определена управлением в размере 30 414,39 тыс. рублей (без НДС) исходя из плановой величины выпадающих доходов на 2024 год в размере 85 535,39 тыс. руб. и фактических данных за 2022 год - 82 569,31 тыс. руб., минус плановые расходы, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год - 131 966,98 тыс. руб. (разница между фактическими и плановыми расходами за 2022 год учтена управлением с применением индексовпефляторов: в части организационно-технических мероприятий 2023/2022 -105,8%, 2024/2023 — 107,2%, по мероприятиям «последней мили» 2023/2022 — 105,9%, 2024/2023 - 105,2%).

Заместитель начальника отдела балансов, технической экспертизы и регулирования платы за подключение

Н.Н. Храмцова

Ознакомлены:

Председатель Правления

Заместитель Председателя Правления

Члены Правления:

О.М. Личман

Л.Н. Козулина

Т.В. Кунгурцева

О.С. Кульбачук

Н.А. Стовбун

нишК .И.А

Храмцова Надежда Николаевна тел.: 8 (4162) 20-18-19

Авраменко Алина Николаевна

тел.; 8 (4162) 20-18-17

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2024 год

Величина стандартизированной	тарифной ставки	5	re .	10 657 20	10.299,94		/ 819,03	2 838,27		2 480,91		10 605 996,24	2 753 050 44	pt,000,000 a	2 3/1 844,13	2 /62 402,67	3 578 597,84	4 671 878 36
Единицы	измерения	4		•		рублей за одно	присосдинские								рублей/км			
Наименование стандартизированной тарифной ставки	C.	CTSUTIONWING	объектов электрованная гарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергин, объектов электросстевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подгоговку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и	проверку сетевои организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце шестом грункта 24 Методических указаний по	определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце седьмом пувкта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электри	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организации на	Стандаргизированная тарифная станка на покрытие расуоднов из выправления	обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическам сетям 3аявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению пачжена писте за темент в петем при	СТАНЛАВТИЗИВОВАННАЯ ТЯВИМНАЯ СТАВИЗ 11 ТОСКИТОТОВ В ТОСКИТОТОВ В В ТОСКИТОВ В В ТОСКИТОТОВ В В ТОСКИТОТОТОВ В В ТОСКИТОТОТОТОВ В В ТОСКИТОТОТОТОВ В В ТОСКИТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТОТО	технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технопогическое	присосдинение и электрическим сетям	воздушных лании на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухиспные	воздупные динии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно описотелена	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 ло 100 кваплаты с ма путимения	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминовым проводом сечением от 100 по 200 п	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стапеалюминие в под	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздуштвае пинки на железоостонных опорах неизолированным сталеалноминиевым проводом сечением от 50 до 100 хвадратных мм включительно опнометь на
Обозначение	2		C	<u>5</u>		C <sub>1.1</sub>		C <sub>[2,1</sub>		C <sub>1,2,2</sub>		С2.2.3.3.2.1	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	C <sub>2,3,1,4,2,1</sub>	C1-20 xB C23.1,43.1	C1 - 20 kB	K TAPMOUS	AC23.2.3.2.1
₹  -			,	ı.		17		1.2.1		1.2.2		2.2.2.3.3.2.1	2.3.1.4.1.1	2.3.1.4.2.1	2.3.1.4.3.1	VIIIP SHAPE TO VEST CESS BINES	TY/IMPOBAHMA LEH IN TAPMOOB	Z. JAMISTZANOM UBJ POZ

3.1.2.1.1.1         C <sub>1</sub> .10.85         consument up possess and incrementary to a surportiment of the position of th
Tribatilitée radonation de la cetestiere intituit à pratique proxitituitée c postutione du sur l'inactivaccion d'inscrimitée refolieiste intituit injoitaiglistateurie de la categorie de la cetestiere de l'individue de la categorie de la c
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолящией сечением провода ст. 100 до 200 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода ст. 100 до 200 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода ст. 100 до 200 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода ст. 100 до 200 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода ст. 100 до 200 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода ст. 100 до 200 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода ст. 200 до 250 квадратных мн включительно с двумя кабелями в траншее с бумажной изолящией сечением провода ст. 200 до 250 квадратных мн включительно с одним кабелем в траншее с бумажной изолящией сечением провода ст. 200 до 250 квадратных мн включительно с двумя кабелями в траншее с бумажной изолящией сечением провода ст. 200 до 250 квадратных мн включительно с двумя кабельные пинии в каналах многожильные с бумажной изолящией сечением провода от кабельные пинии в каналах многожильные с бумажной изолящией сечением провода от кабельные пинии в каналах многожильные с бумажной изолящией сечением провода от кабельные пинии в каналах многожильные с бумажной изолящией сечением провода от кабельные пинии в каналах многожильные с бумажной изолящией сечением провода от кабельные пинии в каналах многожильные с бумажной изолящие с бумажной изоля
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее от 100 до 200 квадратных многожильные с бумажной изоляцией сечением провода кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных многожильные с бумажной изоляцией сечением провода бот 200 до 250 квадратных многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от кабельные линии в каналах многожильные с бумажной в канала.
кабельные линии в траншеях многожильные с сумажной изолящие от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее от 200 до 250 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода от 200 до 250 квадратных многожильные с бумажной изолящией сечением провода от кабельные динии в каналах многожильные с бумажной изолящией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канала

LO 11, 2023
KOTIMSI BEPHA

		2			
	3.3.2.2.4.1	C3.3.2.2.4.1	хабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением положе	4	
	3.12.12.1	С0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 ло 100 квалием.	•	5 399 689,26
	3.1.2.1.3.1	-0,4 кВ и ниже	траншее кабельные инии в траншеях многожильные с отемности		3 303 640,77
		\$312331	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм вилючительно с одним кабелем в		2 548 240.45
<del>-,,. 1</del> -	3.1.2.1.4.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одням кабелем в		
·	3.1.2.2.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и няже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолящией сечением	-	3 289 420,42
<del>v</del>	3.1.2.2.2.1	С0,4 кВ и ниже С3,1,2,2,1	кабельные пинии в траншеях многожильные с бумажной изолящией сечением		1 491 689,57
<del>,</del> .L	3.1.2.2.2.2	С0,4 кВ и ниже	кабельные пинии в траншеях многожильные с бумажной изолятией сечениям		3 011 350,56
	3.1.2.2.3.1	С0.4 кВ и ноке С3.1.22.3.1	от это до гол квадратыти мм включительно с двумя кабелями в граншее кабельные линии в граншеях многожильные с бумажной изопятией севения.		3 549 296,71
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	3.1,2,2,3,2	С0.4 кВ и ниже С3.1.3.2.3.2	от 100 до 200 квалратных мм включительно с одним кабелем в траншее кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолянией сечениям гран	<del>-                                    </del>	3 158 614,17
	3.1.2.2.3.4	С9.4 кВ и илже С3.1.2.2.3.4	от тоо до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншем провода квабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изопятией снавите	рублей/км	2 942 288,99
L	3.1.2.2.3.5	0,4 № и ниже	от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изонешее		3 053 692,84
		<b>~3.1.22.3.5</b>	от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более	<del></del>	1
	3.1.2.2.4.1	С <sup>0,4</sup> кВ в ниже 3.1.22.4.1	кабельные линии в транисях многожильные с бумажной изоляцией сечением плокова	<u>_</u>	3 388 778,66
	3.1.2.2.4.2	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением итолого	÷L	4 327 993,17
	3.3.2.1.3.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.3.2.1.3.1	от тем до 2.0 квадритных мм включительно с двумя кабелями в траншее кабеленке линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой или пластмастмастмастмастмастмастмастмастмастм	<del>. , . , .  </del>	4 010 746,19
<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	3.6.2.1.2.1	С <sup>0,4</sup> кВ и иже С <sup>3,6,2,1,2,1</sup>	жабельные линии, прокладываемые методом горизонтального однам кабелем в канале многожильные с резиновой или пластмассовой изонятией сепетия.		2 536 533,30
1	3.6.2.1.3.1	С0,4 кВ и ниже	100 квапратных мм включительно с одной трубой в скважине кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пределение.	<u>-</u>	6 913 516,56
YTIPABINE PELYILAD	УПРАВЛІФЕДОДОУЛАРСТВІНОВУКУВ и инже	ЭДАКВ и ниже	200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бупевия.		8 469 163,03
4°C	AUSTONOS UEN M TAPA AUSTONOS OBTACTA 741.3	2/40/58	включительно с одной трубой в скважине включительно с одной трубой в скважине	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	7 608 495,81
Li .	, tr. 2023		т ставрения поминальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	612 624,49

				4	5
		2	•	-	27 CEC 47
	4.2.3	C4.2.3 vB		<u> </u>	65 273,43
	4.4.4	Cl-20 kB	распределительные пункты (РГП), за исключением комплектных распределительных ру устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 A регисательно с континеством этеек свыше 15	рублей/шт	56 458 624,60
	5.1.3.1	C20/0,4 kB	вилет институт с дели теленти (за исключением РТП) мощностью от 100 однотрансформаторные подстандии (за исключением РТП) мощностью от 100	<u></u>	17 822,93
	5.1.1.1	C100.4 rB	до 250 км выпочительно столбать подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА випочительно столбового/мачтового типа	J	24 479,15
	5.1.2.1	C512.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	1	10 989,10
	5.1.3.1	C513.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РГП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	<u> </u>	5 178,91
	5.1.3.2	C10/0,4 xB C5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	<del> 1 .</del>	5 350,48
	5.1.4.2	C10/0,4 xB C5:1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исклю́нением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового тяпа.	<u> </u>	4 097,53
	5.1.5.1	C1000,4 KB C5.1.5.1	однотранеформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового гида		2 824,72
	5.1.5.2	C10/0,4 xB	однотранеформаторные подетанции (за исключением РТП) мощностыю от 400 до 630 кВА включительно шкафного или кноскового типа	·	2 961,05
	5.2.3.2	C10/0,4 kB.	T		9 664,98
	5.2.4.2	C52.42.43	وخيست	рублей/кВт	\$ 449,77
4: (1) 4: (4) 4: (4)	5.2.5.2	C10/0,4 kB C52.5.2	двухтраноформаторные и более полстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или клюскового типа		3.613,70
	5.2.6.2	C10/0,4 kB	двухтранеформаторные и более подстанции (за исключением РТП) моциностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или кисскового типа.		3 654,14
	5.2.8.2	C10/0,4 kB C5,2,8,2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 562,57
	5.1.1.1	C6/0,4 xB	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кБА включительно столбового/мачтового ткпа.		19 877,03
	5.1.2.1	C6/0,4 kB	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		12 545,01
	5.1.3.2	C6/0,4 rB	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 553,16
	7.1.1.2	C35/0,4 xB	одногрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	-	12 471,44
YTIPAR	1222. Lynnagorn	C110/6(10) kB	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно отконтого типа		21 724,18
PELYI	РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАГИООРАВИ (10) кВ МЛЕСКОЙ ОБЛАСТИ С.2.4.1	APUGHB/6(10) кВ И С7.2.4.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого тила		7 003,94

	5	13 227,90	24 250 00	24 302,03	42 280,65	345 754 21	114
-	4	<del></del>		рублей за	Biol & Carox		<del></del>
2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	CDELICIBA KOMMEDVECKOTO VVETS STREETSINGS	прямого включения	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазивые	полукоственного включения средства коммерческого учета электринеской учета уче	косвенного включения	
2	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже С <sup>8,1,1</sup>	∩0.4 кВ и ниже	~8.2.1	С0,4 кВ и ниже С8.2.2	C1-10 KB	6.4.3	
I	8,1.1	8.2.1		8.2.2	8.2.3		ţ

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в цеках 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.

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

KOLKA BRUTAL 20, 11, 2023

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год

$$\Pi = C_1 + \sum_{i=1}^{n} C_{2,i} \times L^{B,T}_{i} + \sum_{i=1}^{n} C_{3,i} \times L^{B,T}_{i} + \sum_{i=1}^{n} C_{4,i} \times q^{T} + \sum_{i=1}^{n} C_{5,i} \times N + \sum_{i=1}^{n} C_{7,i} \times N + C_{8,i} \times q^{T}, \text{ (руб.)}$$

4826

 $C_1$  – 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 і-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 і-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, согласно приложению № 1;

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

 $C_{5,i}$  – ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения

до 35 кВ, согласно приложению № 1;

С7,і - 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;

A4( T.A. 3)( )

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

суммарная протяженность кабельных линий на і-том уровне

напряжения;

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

q P - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных

пунктов, переключательных пунктов);

 $\mathbf{q}^{\Pi}$  – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

копия верна

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 2024 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	доходы, тыс. рублей
2	ООО «Амурские коммунальные системы»	301 819,29
3	ООО «Райония за отсетемы»	30 414,39
4	ООО «Районные электрические сети»	-1 319,60
5	МУП «Горэлектротеплосеть»	9 543,83
	МУП «Электросети»	1 760,50
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	827,39
7	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖЛ»	21,19
8	Забайкальская дирекция по энергообеспечению — СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	13 957,73
9	ООО «Амурстрой Энергия»	
10	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	-362,19
	T-VALUE OVIN	0,00

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

20. 11. 2023

копия верна