

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «1» декабря 2025 года

№ 39

г. Кострома

Присутствовали члены правления:

Исполняющий обязанности директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, председатель правления департамента Солдатова И.Ю.

Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнов А.Н.

Консультант отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, секретарь правления Серебрянская Н.К.

Межрегионального управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает) Губанов М.А.

Начальник отдела юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Маракулина И.А.

Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Мокина Т.А.

Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Покровская С.А.

Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибуров В.С.

Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике Сабадаш Э.С.

и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Присутствующие лица:

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» Чубанов С.Ю..

Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» Данилов А.С.

Вопрос № 1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2026 год».

СЛУШАЛИ: ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес департамента поступили заявления на утверждение стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2026 год от следующих сетевых организаций:

- 1) филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (от 29.08.2025 № О-2278);
- 2) ОАО «РЖД» (от 05.09.2025 № О-2344);
- 3) АО «Оборонэнерго» (от 01.09.2025 № О-2298).

Нормативно-правовая база проведения экспертизы расчетных и обосновывающих материалов:

- 1) Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- 2) 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 сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- 3) Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- 4) Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);
- 5) Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1;
- 6) Прогноз социально экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановые периоды 2027-2028 годы.

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

С1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

C_{1.2.1} - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2022, № 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

C_{1.2.2} - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний.

Размер стандартизированной тарифной ставки C₁ предлагается принять в рамках индекса роста 105,1 % согласно Прогнозу социально-экономического развития на 2026 год и плановые периоды 2027 – 2028 годы (таблица № 1):

Таблица № 1

№ пп	Обозначение	Наименование	Единица измерения	2025 год (утверждено)			Предложение ДГРЦ и Т КО		Рост от утвержденных СТС на 2025 год, %	
							2026 год (к утверждению)			
1.	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	18 466,34	15 904,51	11 832,84	16 715,64	12 436,31	105,1%	105,1%
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	8 170,65	8 170,65	8 170,65	8 587,35	8 587,35	105,1 %	105,1%
1.2.1.	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	x	x	3 662,19	x	3 848,96	x	105,1 %
1.2.2.	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	10 295,69	7733,86	x	8 128,29	x	105,1 %	x

2. В соответствии с пунктом 14 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), а также с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рассчитываются методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2022, № 27, ст. 4863) сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по

технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Достаточный и обосновывающий перечень документов на строительство «последней мили» представлен территориальной сетевой организацией - филиалом ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго».

На основании документов данной сетевой организации производился анализ стандартизированных тарифных ставок на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, реклоузеров, линейных разъединителей (С2, С3, С4, С5, С6, С8).

На очередной период регулирования предлагается данные ставки установить в рамках индекса роста ИЦП – 105,4 % (дефлятор «строительство») относительно базового периода 2025 года согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановые периоды 2027 – 2028 годы.

Размер стандартизированных тарифных ставок не превышает укрупненные расценки согласно приказу Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Расчет стандартизированных тарифных ставок представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	Стандартизированные тарифные ставки	Предложение Департамента ГРЦ и Т КО	Рост к 2025 году (утвержденные СТС), %
		Утверждено на 2025 год	Заявка 2026 (расчет 22-24 гг)		
C2					
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	x	x	x	x
В.ЛН 0,4 кВ и ниже		x	x	x	x
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно одноцепные		2 718 100,00	2 797 998,73	2 797 998,73	102,94%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно одноцепные		2 204 388,59	2 740 192,89	2 323 425,57	105,40%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм. включительно одноцепные		2 413 448,16	2 018 733,03	2 413 448,16	100,00%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно двухцепный		6 185 049,40	10 391 186,60	6 519 042,07	105,40%
Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно двухцепные		3 554 817,21	7 074 763,09	3 746 777,34	105,40%
Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно одноцепные		2 660 715,79	2 044 492,13	2 660 715,79	100,00%
В.ЛЗ 1-20 кВ		x	x	x	x
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно одноцепные		3 550 975,56	7 060 325,12	3 742 728,24	105,40%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно одноцепные		3 584 582,34	8 675 947,70	3 778 149,79	105,40%
В.ЛЗ 35 кВ		x	x	x	x
Строительство воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно в одноцепном исполнении		35 528 673,96	80 174 878,58	37 447 222,35	105,40%
C3					
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	x	x	x	x
КЛ-0,4 кВ открытым способом		x	x	x	x
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		2 333 014,80	2 955 135,05	2 458 997,60	105,4 %
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		3 611 287,00	2 894 914,57	3 611 287,00	100,00%
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		2 997 138,47	3 524 401,18	3 158 983,95	105,4 %
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		3 909 699,99	0,00	0,00	0,00%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		5 024 760,99	10 520 723,48	5 296 098,08	105,40%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		5 672 285,94	4 278 121,35	5 672 285,94	100,00%
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		4 230 124,39	8 243 640,98	4 458 551,11	105,40%
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		6 002 029,04	11 447 769,38	6 326 138,61	105,40%
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с тремя кабелями в траншее		5 611 419,56	13 643 856,19	5 914 436,22	105,40%

Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	16 323 903,37	0,00	
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 223 225,87	-	-	-
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно более четырех кабелей в траншее	18 775 881,29	-	-	-
КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	x	x	x	x
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	10 681 214,68	12 865 254,08	11 258 000,27	105,40%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	10 312 145,02	15 226 299,49	10 869 000,85	105,40%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	11 011 988,28	16 560 211,51	11 606 635,65	105,40%
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	18 603 241,83	-	-	-
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	32 805 112,43	35 696 249,85	34 576 588,49	105,40%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	20 641 932,07	-	-	-
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	21 562 767,06	29 582 333,13	22 727 156,48	105,40%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине	23 449 264,80	33 245 510,17	24 715 525,10	105,40%
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм ² включительно с тремя трубами в скважине	0,00	94 615 746,46	-	-
КЛ 1-20 кВ открытым способом	x	x	x	x
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	0,00	3 928 922,48	3 928 922,48	-
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	3 515 950,36	4 785 728,21	3 705 811,68	105,40%
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	4 092 790,06	4 833 360,24	4 313 800,72	105,40%
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее	6 051 047,58	-	-	-
Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее	5 334 908,72	8 919 756,99	5 622 993,79	105,40%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 245 758,31	7 032 824,55	8 245 758,31	100,00%
КЛ 1-20 кВ методом ГНБ	x	x	x	x
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	7 441 127,02	-	-	-
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода	11 876 898,81	19 344 550,73	12 518 251,35	105,40%

	от 50 до 100 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине					
	Строительство кабельных линий , прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		10 819 229,47	19 298 917,01	11 403 467,86	105,40%
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		24 533 248,13	-	-	-
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		20 701 899,39	32 494 469,30	21 819 801,96	105,40%
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		22 149 727,42	-	-	-
	КЛ-35 кВ открытым способом		x	x	x	x
	Строительство кабельных линий 35 кВ в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		7 682 244,72	8 359 286,30	8 097 085,93	105,40%
	КЛ-35 кВ методом ГНБ		x	x	x	x
	Строительство кабельных линий 35 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		25 102 114,78	27 314 381,65	26 457 628,98	105,40%
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	руб./шт.	x	x	x	x
	Строительство линейного разъединителя номинальным током от 250 до 500 А включительно 1-20 кВ		94 523,18	105 974,12	99 627,43	105,40%
	Строительство линейного разъединителя 35 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно		898 158,79	977 314,15	946 659,36	105,40%
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 297 679,95	-	-	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 851 347,89	2 070 170,41	-	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током от 100 А до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 538 068,53	-	-	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		1 140 534,69	-	-	-
	строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 0,4 кВ номинальным током от свыше 1000 включительно с количеством ячеек до 5 включительно		2 242 009,46	-	-	-
	строительство распределительного пункта (РП) 1-20 кВ, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		13 706 393,73	-	-	-
	Строительство распределительного пункта (РП) 1-20 кВ, за исключением комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 А до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		11 713 919,13	-	-	-
	Строительство реклоузера 1-20 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно		2 072 024,23	2 130 578,86	2 130 578,86	102,83%
	Строительство реклоузера 35 кВ номинальным током свыше 1000 А включительно		7 305 817,10	9 014 214,42	7 700 331,22	105,40%
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	x	x	x	x
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью до 25 кВА включительно		48 585,67	83 910,32	51 209,30	105,40%
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью от 25 до 100 включительно		30 050,41	47 212,57	13 889,31	46,22%
	Строительство одностранформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		0,00	10 814,59	-	-

	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 25 до 100 кВА включительно		26 093,00	16 753,19	16 753,19	64,21%
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		11 899,09	18 519,63	12 541,64	105,4 %
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 250 до 400 кВА включительно		8 153,81	59 819,44	8 153,81	100,00%
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 400 до 630 кВА включительно		8 604,93	24 887,15	-	-
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		0,00	37 104,91	-	-
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		10 029,87	14 789,00	10 571,48	105,4 %
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 400 до 630 кВА включительно		0,00	5 788,83	5 788,83	-
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно		46 950,07	-	-	-
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно		16 184,16	18 999,85	17 058,10	105,40%
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 400 до 630 кВА включительно		11 728,21	47 408,65	12 361,53	105,40%
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	x	x	x	x
	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно		20 439,83	20 736,28	20 736,28	101,45%
	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 400 до 630 кВА включительно		24 400,84	-	-	-
	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		24 400,84	-	-	-
С8	Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	руб. за точку	x	x	x	x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже		26 729,33	31 282,21	28 172,71	105,40%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже		42 975,44	45 840,09	45 296,11	105,40%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже		78 655,09	85 052,20	82 902,46	105,40%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ		473 769,54	489 796,60	489 796,60	103,38%
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ		446 341,81	427 489,08	446 341,81	100,00%
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 35 кВ		2 787 372,56	3 033 025,65	2 937 890,68	105,40%

3. В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также 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 в размере не более 10 000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3 000 рублей за кВт – 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 одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, - в размере 1 000 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.

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 (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области составит:

1) 6 522,09 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2026 для определения стоимости мероприятий в случаях технологического присоединения:

а) 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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 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, 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;

б) объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств 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.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств 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 этих энергопринимающих устройств и (или) 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, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами восьмым-десятым 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, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

Расчет платы для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей производится с учетом особенностей пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания);

2) 1 304,42 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2026 для заявителей – физических лиц, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, 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, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного на территории Костромской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

а) в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

б) в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в) в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

г) в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

д) в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»»;

е) в 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»;

ж) в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 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»;

з) в Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

Расчет платы за технологическое присоединение с применением льготных ставок осуществляется с учетом особенностей пункта 13 Методических указаний.

4. Выпадающие доходы определены в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанными с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (таблица № 3).

Таблица № 3

№ пп	Наименование организации	2026 год (план)	
		Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс. рублей	
		До 15 кВт (включительно)	До 150 кВт (включительно)
1	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	136,97	199,55
2	ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	87 787,12	46 599,51

5. Формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок.

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P = C1 + C8 \times q$, где:

$C1, C8$ – стандартизированная тарифная ставка;

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

1.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$P = C1 + C2 \times L_i + C3 \times L_i + C8 \times q$, где:

$C2, C3$, - стандартизированные тарифные ставки;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

1.3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$P = C1 + C2 \times L_i + C3 \times L_i + C4 \times n + C5 \times N_i + C6 \times N_i + C8 \times q$, где:

$C4, C5, C6$ – стандартизированные тарифные ставки;

n – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

2. 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) 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:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \\ C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.$$

Особое мнение члена правления – Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе департамента ГРЦ и Т КО (от 1.12.2025 № О-3052).

«В связи с проведением заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 01.12.2025 г. направляю позицию Ассоциации НП «Совет рынка» по рассматриваемому вопросу:

об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2026 год голосую «против».

Отмечаю:

- не представлено экспертное заключение;
- расчет ставок С1, не соответствует формуле (11) Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);
- расчет ставок С2-С8, не соответствует формулам (32) – (39) Методических указаний;
- не представлен расчет выпадающих доходов по каждой ТСО.»

Особое мнение филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (от 1.12.2025 № О-3059):

«Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (далее – филиал) рассмотрел Ваше предложение по размеру стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение (далее ТП) к электрическим сетям, утверждаемым на 2026 год.

Выражаем свое особое мнение по размеру ряда ставок, предложенных к утверждению на 2026 год, а, именно, считаем, что величина стандартизированных ставок платы за ТП (приложение) значительно ниже экономически-обоснованных значений, необходимых для фактического, безубыточного осуществления мероприятий по ТП, и их расчет не соответствует положениям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФАС России от 30.08.2022 № 490/22.

Кроме того, филиал не согласен с предложенной величиной льготной платы за 1 кВт присоединяемой мощности (Рнесоц) в размере 6 522,09 руб./кВт. По расчету филиала на основании фактических данных за прошлые периоды регулирования ее экономически-обоснованный размер составил 12 749,99 руб./кВт (с учетом прогноза Минэкономразвития РФ от 26.09.2025). Однако с учетом опережающего роста стоимости материалов и оборудования предлагаем установить ее в максимально возможном размере 13 044,18 руб./кВт для минимизации выпадающих доходов при осуществлении ТП данной категории заявителей.

Просим Вас рассмотреть данное особое мнение и учесть предложения филиала в окончательном решении по размеру стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждаемым на 2026 год.

**Сводная информация по разногласиям с предложением Департамента
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области по величине
стандартизированных тарифных ставок по ТП на 2026 год**

Таблица

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Экономически обоснованный размер стандартизированных тарифных ставок платы за ТП
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	
	<i>Воздушные линии 0,4 кВ и ниже</i>		
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно двухцепный		10 391 186,60
	<i>Воздушные линии 1-20 кВ</i>		
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно одноцепные		5 634 123,41
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно одноцепные		7 839 025,63
	<i>Воздушные линии 35 кВ</i>		
	Строительство воздушных линий 35 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно в одноцепном исполнении		80 174 878,58
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	
	<i>Кабельные линии 0,4 кВ и ниже открытым способом</i>		
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		2 582 593,81
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		10 520 723,48
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		7 405 233,46
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		9 565 166,07
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с тремя кабелями в траншее		13 643 856,19
	<i>Кабельные линии 0,4 кВ и ниже методом ГНБ</i>		
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		12 673 453,93
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		13 897 216,46
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		18 257 230,41
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		30 369 836,97
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		33 245 510,17
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм ² включительно с тремя трубами в скважине		94 615 746,46
	<i>Кабельные линии 1-20 кВ открытым способом</i>		
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		4 207 968,64
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее		4 685 439,55
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее		9 765 656,36
	<i>Кабельные линии 1-20 кВ методом ГНБ</i>		
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		16 579 713,94
	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине		20 979 506,18
	Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с двумя трубами в скважине		32 494 469,30

С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт.	
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью до 25 кВА включительно		61 882,42
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью от 25 до 100 включительно		36 043,10
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ столбового/мачтового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		10 814,59
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		13 137,46
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 250 до 400 кВА включительно		47 892,80
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 400 до 630 кВА включительно		24 887,15
	Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		37 104,91
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно		14 789,00
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно		18 999,85
	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа в бетонной оболочке мощностью от 400 до 630 кВА включительно		47 408,65

»

Голосовали за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2026 год».

Итоги голосования:

«За» (7 голосов),

«Против» (1 голос - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе департамента).

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2026 год:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области;

2) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок;

3) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области.

2. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2024 года № 24/319 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2025 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 декабря 2024 года № 24/361 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2024 № 24/319».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

5. Утвержденные размеры стандартизированных тарифных ставок являются фиксированными значениями, занижение и (или) завышение данных ставок ведет к нарушению порядка ценообразования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

Секретарь правления

Н.К. Серебрянская