



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

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «4» марта 2022 года

№ 6

г. Кострома

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

**Присутствовали члены Правления:**

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Солдатова И.Ю.
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнов А.Н.
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Чибуров В.С.
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Маракулина И.А.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мокина Т.А.
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Северюхин П.В.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Дудовцева И.А.
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области	Соков Д.Е.

**Приглашенные:**

**Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:**

Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Шипулина А.А.
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе  
департамента государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области

Сабадаш Э.С.

**Представители регулируемых организаций**

Заместитель директора по экономике и финансам ПАО «Россети центр»  
(филиал Костромаэнерго)

Чубанов С.Ю.

Ведущий специалист отдела тарифообразования ПАО «Россети центр»  
(филиал Костромаэнерго)

Береснева Е.С.

Представитель АО «Газпром газораспределение Кострома»

Тюпиков С.В.

**Кворум для принятия решения имелся.**

**Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».**

**СЛУШАЛИ:**

Секретаря Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северухина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

**Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год»**

**СЛУШАЛИ:**

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО с заявлением обратился ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго») (далее – филиал) на утверждение стандартизированных тарифных ставок на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ, распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ (от 08.02.2022 № МР1-КМ/19-2/547, от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/629, от 18.02.2022 № МР1-КМ/19-2/708).

Нормативная правовая база по регулированию стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- 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;

4) Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания);

5) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 г.г.

Согласно абзацу десятому пункта 30 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Также в соответствии с абзацем пятым пункта 14 Методических указаний если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки дополнительно устанавливаются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации регулирующим органом.

Таким образом, отсутствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Необходимость расширения тарифного меню на 2022 год определена направлением в филиал заявок на технологическое присоединение объектов капитального строительства от комитета по строительству, транспорту и дорожной деятельности администрации города Костромы, ООО «ОМК-Кострома», ИП Метелькова А.А. (таблица № 1).

Таблица № 1

№п/п	Наименование заявителя	Дата заявки	Номер заявки	Запрашиваемая мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности
1.	ООО «ОМК-КОСТРОМА»	12.01.2022	17155224	540,0	0,4	III
2.	Комитет по строительству, транспорту и дорожной деятельности Администрации города Костромы	17.01.2022	17162575	363,3	0,4	II
3.	ИП Метельков А.А.	12.01.2022	17163350	210,0	0,4	III

В связи с отсутствием фактических затрат на выполнение мероприятий по строительству «последней мили»: кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ, распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ, расчет стандартизированных тарифных ставок предлагается осуществить на основании сметной документации, представленной филиалом.

ДГРЦ и Т КО проведена экспертиза сметной документации на строительство «последней мили».

По результатам экспертизы в адрес филиала ДГРЦ и Т КО от 10.02.2022 № 01-28/330 направлены замечания о несоответствии сметных нормативов приказам Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 20.12.2021

№ 961/пр, № 962/пр.

С учетом замечаний ДГРЦ и Т КО филиалом представлена скорректированная заявка на установление стандартизированных тарифных ставок на строительство «последней мили» от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/629, от 18.02.2022 № МР1-КМ/19-2/708.

1. Расчет ставки на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ представлен в таблицах №№ 2, 3.

Таблица № 2

Наименование	исходные данные согласно письму филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго" от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/629		Отклонение, (%)
	Стоимость по сметной документации, рублей без НДС		
	предложение филиала	предложение ДГРЦ и Т КО	
Однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x	x
ИТОГО по смете, рублей, в том числе	3 036 449,00	2 903 184,90	-4,39%
оборудование	2 626 747,00	2 520 000,00	-4,06%
СМР	328 183,00	317 969,70	-3,11%
пусконаладочные работы	81 519,00	65 215,20	-20,00%
Временные здания и сооружения 2,5 %	8 204,58	0,00	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	336 387,58	317 969,70	-5,48%
Зимнее удорожание 2,9 %	9 755,24	0,00	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	346 142,81	317 969,70	-8,14%
Содержание службы заказчика-застройщика 4,76 %	16 476,40	0,00	-100,00%
Содержание службы заказчика (технический надзор) 2,14 %	7 407,46	6 804,55	-8,14%
ИТОГО по смете, рублей	370 026,67	324 774,25	-12,23%
ПИР	24 700,00	24 700,00	0,00%
ИТОГО по смете, рублей	394 726,67	349 474,25	-11,46%
ВСЕГО, рублей	3 102 992,67	2 934 689,45	-5,42%
Непредвиденные затраты 3 %	93 089,78	0,00	-100,00%
ВСЕГО по смете, рублей	3 196 082,45	2 934 689,45	-8,18%
ИПЦ-4,3 %	137 431,55	126 191,65	-8,18%
ВСЕГО с ИПЦ, рублей без НДС	3 333 513,99	3 060 881,09	-8,18%

В результате проведенной экспертизы сметной стоимости скорректированы следующие затраты:

1) стоимость оборудования учтена в размере 2 520 000,00 руб. без НДС согласно коммерческому предложению от 27.01.2022 ООО «ГД «УНКОМТЕХ»;

2) не приняты затраты на стесненные условия, так как по мнению ДГРЦ и Т КО не представлено достаточных и объективных обоснований на стесненные условия при выполнении мероприятий по строительству «последней мили» в соответствии с приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

3) в соответствии с п. 7.4 приказа Минстроя России от 04.09.2019 № 507/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по применению сметных норм» при выполнении

пусконаладочных работ звеном (бригадой), которое выполнило монтаж этого же оборудования, к сметным нормам на пусконаладочные работы применяется коэффициент 0,8.

В связи с чем, к затратам на выполнение пусконаладочных работ применен коэффициент 0,8.

4) Не приняты затраты на временные здания и сооружения (2,5 %), на зимнее удорожание (2,9 %), содержание службы заказчика - застройщика (4,76 %), непредвиденные затраты (3%). Данные затраты являются экономически необоснованными.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), ( $C_{5(s,t)}^{\max N}$ ), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ( $C_{6(s,t)}^{\max N}$ ), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ( $C_{7(s,t)}^{\max N}$ ) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам  $C_{5(s,t)}$ ,  $C_{6(s,t)}$  и  $C_{7(s,t)}$ .

Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ предлагается установить на одном уровне в размере 5 668,30 руб./кВт без НДС ( $3\ 060\ 881,09/540 = 5\ 668,30$ ) (таблица № 3).

Таблица № 3

Наименование	СТС (руб./кВт без НДС)		Отклонение, (%)	СЕММ (руб./кВт без НДС)		Отклонение, (%)
	филиал	ДГРЦ и Т КО		филиал	ДГРЦ и Т КО	
Однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 173,17	5 668,30	-8,18 %	-	5 668,30	-

Снижение стандартизированной тарифной ставки от предложения филиала составило 8,18 %.

Размер данной ставки не превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (таблица № 4).

Таблица № 4

Период ИЦП	УНЦ	тыс. рублей
x	КТП киоскового типа 6 - 20 кВ (630 кВт)	2 109,94
x	ПИР	300,00
x	Всего, тыс. рублей	2 409,94
x	ИЦП	x

2018	1,051	2 532,85
2019	1,073	2 717,74
2020	1,04	2 826,45
2021	1,051	2 970,60
2022	1,043	3 098,34
ИТОГО, тыс. рублей		3 098,34
СТС по УНЦ, руб./кВт		5 737,67
СЕММ по УНЦ, руб./кВт		5 737,67

2. Расчет ставки на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ представлен в таблицах №№ 5, 6.

Таблица № 5

Наименование	исходные данные согласно письму филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго" от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/62, от 18.02.2022 № МР1-КМ/19-2/708		Отклонение, (%)
	Стоимость по сметной документации, рублей без НДС	предложение филиала	
Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	x	x	x
ИТОГО по смете, рублей, в том числе	14 832 150,00	14 097 081,66	-4,96%
оборудование	13 133 736,00	12 600 000,00	-4,06%
СМР	1 577 429,00	1 400 293,66	-11,23%
пусконаладочные работы	120 985,00	96 788,00	-20,00%
Временные здания и сооружения 2,5 %	39 435,73	0,00	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	1 616 864,73	1 400 293,66	-13,39%
Зимнее удорожание 2,9 %	46 889,08	0,00	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	1 663 753,80	1 400 293,66	-15,84%
Содержание службы заказчика-застройщика 4,76 %	79 194,68	0,00	-100,00%
Содержание службы заказчика (технический надзор) 2,14 %	35 604,33	29 966,28	-15,84%
ИТОГО по смете, рублей	1 778 552,81	1 430 259,94	-19,58%
ПИР	112 243,00	112 243,00	0,00%
ИТОГО по смете, рублей	1 890 795,81	1 542 502,94	-18,42%
ВСЕГО, рублей	15 145 516,81	14 239 290,94	-5,98%
Непредвиденные, 3 %	454 365,50	0,00	-100,00%
ВСЕГО по смете, рублей	15 599 882,32	14 239 290,94	-8,72%
ИПЦ-4,3 %	670 794,94	612 289,51	-8,72%
ВСЕГО с ИПЦ, рублей без НДС	16 270 677,26	14 851 580,45	-8,72%

В результате проведенной экспертизы сметной стоимости скорректированы следующие затраты:

1) стоимость оборудования учтена в размере 12 600 000,00 руб. без НДС согласно коммерческому предложению от 27.01.2022 ООО «ТД «УНКОМТЕХ»;

2) не приняты затраты на стесненные условия, так как по мнению ДГРЦ и Т КО не представлено достаточных и объективных обоснований на стесненные условия при выполнении мероприятий по строительству «последней мили» в соответствии с приказом Министра России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

3) В соответствии с п. 7.4 приказа Минстроя России от 04.09.2019 № 507/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по применению сметных норм» при выполнении пусконаладочных работ звеном (бригадой), которое выполнило монтаж этого же оборудования, к сметным нормам на пусконаладочные работы применяется коэффициент 0,8.

В связи с чем, к затратам на выполнение пусконаладочных работ применен коэффициент 0,8.

4) не приняты затраты на временные здания и сооружения (2,5 %), на зимнее удорожание (2,9 %), содержание службы заказчика - застройщика (4,76 %), непредвиденные затраты (3%). Данные затраты являются экономически необоснованными;

5) материалы скорректированы с учетом базовых расценок в соответствии с нормативной базой ФЕР-2001 в редакции 2020 года с доп. и изм. 9 (приказ Минстроя России № 962/пр).

В соответствии пунктом 36 Методических указаний размер стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 10(6)/0,4 кВ предлагается установить на одном уровне в размере 20 439,83 руб./кВт без НДС ( $14\ 851\ 580,45 / (363,3 * 2) = 20\ 439,83$ ) (таблица № 6).

Таблица № 6

Наименование	СТС (руб./кВт без НДС)		Отклонение, (%)	СЕММ (руб./кВт без НДС)		Отклонение, (%)
	филиал	ДГРЦ и Т КО		филиал	ДГРЦ и Т КО	
Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	22 392,9	20 439,83	- 8,72 %	-	20 439,83	-

Снижение стандартизированной тарифной ставки от предложения филиала составило 8,72 %.

Размер данной ставки не превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (таблица № 7).

Таблица № 7

Период ИЦП	УНЦ	РТП, тыс. рублей
х	РП (СП, РТП)	3 165,40
х	ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) 6 - 20 кВ	7 275,52
х	ячейки трансформатора 6 - 35 кВ	774,20
х	ПИР	1 500,00
х	Всего, тыс. рублей	12 715,12
х	ИЦП	х
2018	1,051	13 363,59
2019	1,073	14 339,13
2020	1,04	14 912,70
2021	1,051	15 673,25
2022	1,043	16 347,20
ИТОГО		16 347,20
СТС по УНЦ, руб./кВт		22 498,21
СЕММ по УНЦ, руб./кВт		22 498,21

3. Расчет ставки на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже представлен в таблице № 8.

Таблица № 8

Наименование	исходные данные согласно письму филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго" от 15.02.2022 № МР1-КМ/19-2/629		Отклонение, (%)
	Стоимость по сметной документации, рублей без НДС		
	предложение филиала	предложение ДГРЦ и Т КО	
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	x	x
ИТОГО по смете, рублей	18 281 549,24	13 489 809,28	-26,21%
Временные здания и сооружения 2,5 %	457 038,73	0,00	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	18 738 587,97	13 489 809,28	-28,01%
Зимнее удорожание 2,9 %	543 419,05	0,00	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	19 282 007,02	13 489 809,28	-30,04%
Содержание службы заказчика - застройщика 4,76 %	917 823,53	0,00	-100,00%
Содержание службы заказчика (технический надзор) 2,14 %	412 634,95	288 681,92	-30,04%
ИТОГО по смете, рублей	20 612 465,50	13 778 491,19	-33,15%
ПИР	541 025,00	541 025,00	0,00%
ИТОГО по смете, рублей	21 153 490,50	14 319 516,19	-32,31%
Непредвиденные затраты 3 %	634 604,72	0,00	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	21 788 095,22	14 319 516,19	-34,28%
ВСЕГО, рублей без НДС	21 788 095,22	14 319 516,19	-34,28%
ИПЦ-4,3%	936 888,09	615 739,20	-
ВСЕГО с ИПЦ, рублей без НДС	22 724 983,31	14 935 255,39	-34,28%

В результате проведенной экспертизы сметной стоимости скорректированы следующие затраты:

1) не приняты затраты на стесненные условия, так как по мнению ДГРЦ и Т КО не представлено достаточных и объективных обоснований на стесненные условия при выполнении мероприятий по строительству «последней мили» в соответствии с приказом Министра России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

2) материалы скорректированы с учетом базовых расценок в соответствии с нормативной базой ФЕР-2001 в редакции 2020 года с доп. и изм. 9 (приказ Министра России № 962/пр);

3) не приняты затраты на временные здания и сооружения (2,5 %), на зимнее удорожание (2,9 %), содержание службы заказчика - застройщика (4,76 %), непредвиденные затраты (3%). Данные затраты являются экономически необоснованными.

С учетом проведенной экспертизы расчетных и обосновывающих материалов стандартизированная тарифная ставка «на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине» составила в размере 14 935 255,39 руб./км без НДС. Снижение от предложения филиала составило 7 789 727,92 руб. и (или) 34,28 %.



Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже составила в размере 35 560,13 руб./кВт без НДС ( $14\ 935\ 255,39 \cdot 0,5/210 = 35\ 560,13$ ).

В расчет ставки за единицу максимальной мощности приняты технические параметры (мощность, длина кабельной линии) согласно техническим условиям №20708263:

- размер присоединяемой максимальной мощности 210 кВт (максимальная запрашиваемая мощность энергопринимающих устройств заявителя - 350 кВт, в том числе ранее присоединенная максимальная мощность 140 кВт);

- проектирование и строительство многожильной КЛ 0,4 кВ с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно, методом ГНБ - 0,5 км.

Филиал представил особое мнение по размеру ставки на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

«ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр»-«Костромаэнерго») не согласен с предложением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области по величине утверждаемой ставки платы за технологическое присоединение на строительство кабельной линии на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине.

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, регулирующий орган утверждает ставки платы на строительство объектов электросетевого хозяйства на экономически обоснованном уровне. Филиал для обоснования цен материалов и оборудования, которые включены в сметный локальный расчет предоставил счет-фактуру и договор поставки на материалы, которые были закуплены в IV квартале 2021 года. По материалам и оборудованию, закупки по которым не осуществлялись в IV квартале 2021 года, филиал предоставил коммерческие предложения, по которым планируется закупка. Из данных материалов очевидно, что цены в смете не завышены относительно фактических цен. Регулирующий орган в своем расчете заменил стоимости материалов на цены из базы ПК РИК (версия от 19.01.2022 1.3.220119), что привело к снижению в два раза относительно цен, по которым планируется закупка.»

В соответствии с особым мнением филиалу необходимо представить в адрес ДГРЦ и Т КО дополнительные материалы по обоснованию сметной стоимости на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, в том числе коммерческие предложения на материалы и конъюнктурный анализ стоимости фактических материалов.

Заседание Правления ДГРЦ и Т КО по утверждению ставок на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже предлагается перенести до 04.04.2022 г.

Особое мнение представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО (Д.Е. Сокова):

«В связи с проведением заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 04.03.2022г.: по вопросу «О внесении

изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год» голосую «против», так как:

- ставка С5 (10(6/0,4)) не предусмотрена приложением № 6 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее Методические указания).

- индексы дополнительных ставок не соответствуют индексам, предусмотренным приложением № 6 к Методическим указаниям.»

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2021 года № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год» следующие изменения:

1) в стандартизированных тарифных ставках (приложение № 1):

пункт 6 дополнить строкой 6 следующего содержания:

«

C5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		0,00	5 668,30
----	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	------	----------

»;

дополнить пунктом 6.1 следующего содержания:

«6.1. Стандартизированная тарифная ставка (С6) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
C6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	10(6)/0,4	0,00	20 439,83

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.»;

2) в ставках за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее (приложение № 2):

пункт 6 дополнить строкой 5 следующего содержания:

«

$C_{\max N5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		0,00	5 668,30
---------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	------	----------

»;

дополнить пунктом 6.1 следующего содержания:

«6.1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ( $C_{\max N6}$ ) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N6}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	10(6)/0,4	0,00	20 439,83

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.»;

3) в формуле платы за технологическое присоединение (приложение № 3):

пункт 1.3 изложить в следующей редакции:

«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:

$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C4 * n + C5 * Ni + C6 * Ni + C8 * q$ , где

$C4, C5, C6$  – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

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

$Ni$  – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.».

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Утвержденные стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности являются фиксированными. Занижение или завышение ставок ведет к нарушению порядка ценообразования.

4. Заседание Правления ДГРЦ и Т КО по утверждению ставок на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже предлагается перенести до 04.04.2022 г.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 2: «Об утверждении платы за технологическое присоединение котельной к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту»**

**СЛУШАЛИ:**

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал «Облгазстрой» АО «Газпром газораспределение Кострома» (от 17.02.2022 № 02/127) представил в адрес ДГРЦ и Т КО заявление с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за технологическое присоединение котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Галич, ул. Физкультурная, д. 16, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

Нормативно-правовая и методическая база по регулированию платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту состоит из следующих документов:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;  
- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» (далее – постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021);

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания);

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации.

В соответствии с п. 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Технологическое присоединение котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Галич, ул. Физкультурная, д. 16, осуществляется в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия согласно информационного письма инспекции по охране объектов культурного наследия Костромской области от 15.02.2020 № 01-23/649, а также для подключения данного объекта необходимо выполнить прокладку газопровода бестраншейным способом протяженностью более 30 метров.

Размер платы за технологическое присоединение включает следующие затраты:

1) разработка проектной документации;

2) выполнение строительных мероприятий;

3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

4) расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В соответствии с Методическими указаниями расходы на мониторинг и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановые периоды 2023 и 2024 годы индекс потребительских цен на 2023 год составляет 4 %.

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 28.12.2021 № 21/473 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2022 год»

1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 3 640,73 рублей без НДС;

2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации и проведением пуска газа, составляет 16 133,16 рубля без НДС (наружный диаметр полиэтиленового газопровода газораспределительной организации, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно), составляет 109 мм и менее).

В соответствии с п. 3 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – ГрК РФ) экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство.

В соответствии со статьей 51 (17) ГрК РФ выдача разрешения на строительство не требуется в случае строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 мегапаскаля включительно.

В отношении объекта капитального строительства не требуется проведения экспертизы проектной документации, при этом ГАУ «Костромагосэкспертиза» проводилась проверка соответствия расчетов, содержащихся в сметной документации, действующим сметным нормативам.

ДГРЦ и Т КО проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Галич, ул. Физкультурная, д. 16, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

По итогам проведенного анализа ДГРЦ и Т КО скорректированы следующие затраты:

1) Затраты на восстановление дорожного покрытия приняты в размере 9,89 тыс. рублей без НДС вместо 39,54 тыс. рублей без НДС согласно предложению филиала. Снижение составило 29,66 тыс. рублей.

Снижение данных затрат связано со снижением объемов на восстановление дорожного покрытия, которые приняты согласно рабочей документации (Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.).

2) Затраты на строительство газораспределительной сети бестраншейным способом прокладки газопровода приняты согласно средним рыночным ценам на оказания данных услуг строительными организациями. Снижение от предложения филиала составило 485,79 тыс. рублей.

3) Не приняты в расчет платы затраты на исполнительную съемку газопровода по следующим основаниям:

Согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса

объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр, в накладных расходах учитываются затраты по геодезическим работам.

4) Средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в размере 1,5 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

5) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 3,63 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

6) Затраты связанные с командированием работников подрядных организаций на стройку приняты в размере 37,59 тыс. рублей без НДС, вместо 133,88 тыс. рублей без НДС согласно предложению АО «Газпром газораспределение Кострома». Снижение составило 96,28 тыс. рублей.

7) Затраты на проектные работы определены на основании анализа счета 08 за исключением 96 счета «Резервы предстоящих расходов» согласно информационного письма ФАС России (от 25.12.2020 № 02/114210/20) в размере 252,01 тыс. рублей без НДС. Снижение от предложения филиала составило 31,35 тыс. рублей.

8) Затраты по внесению изменений в технический план объекта могут выполняться за счет непредвиденных затрат на строительно-монтажные работы.

9) Налог на прибыль принят в отношении проектных работ и строительство газопроводов бестраншейным способом в размере 107,62 тыс. рублей. Снижение от предложения филиала составило 249,42 тыс. рублей.

Расчет платы за технологическое присоединение котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Галич, ул. Физкультурная, д. 16, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Плата за подключение согласно договору от 02.04.2021 № 472	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от АО «ГГК», (+,-)	Примечание
			АО «ГГК», тыс. рублей	ДГРЦ и Т КО, тыс. рублей		
1.	Расходы на разработку проектной документации	218,93	283,36	252,01	-31,35	Фактические затраты.
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	166,96	1 127,32	310,10	-817,22	Локальные сметные расчеты
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром:	166,96	1 127,32	310,10	-817,22	
2.1.1	109 мм и менее	166,96	1 127,32	310,10	-817,22	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения	3,49	3,79	3,79	0,00	Данные затраты определены

	заявителем технических условий					по СТС с учетом ИПЦ-1,04
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	20,60	13,66	16,78	3,12	Данные затраты определены по СТС с учетом ИПЦ-1,04
5.	Налог на прибыль	-	357,03	107,62	-249,42	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	409,98	1 785,16	690,29	-1 094,87	-

В соответствии с п. 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Заявителем выступает юридическое лицо – ООО «Орбитекс».

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Галич, ул. Физкультурная, д. 16, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в размере 690,29 тыс. рублей без НДС.

Снижение платы от предложения филиала составило 1 094,87 тыс. рублей и (или) 61,33 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение котельной, расположенной по адресу: Костромская область, г. Галич, ул. Физкультурная, д. 16, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. рублей без НДС
1	2	3



1.	Расходы на разработку проектной документации	252,01
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	310,10
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее	310,10
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	3,79
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	16,78
5.	Налог на прибыль	107,62
6.	Плата за технологическое присоединение	690,29

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства по индивидуальному проекту является фиксированным. Занижение или завышение платы ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 3: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год»**

#### **СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации вх. № О-669 от 02.03.2022 года.

Организации принадлежат объекты теплоснабжения в п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района на праве собственности.

ООО «Коммунальные системы» предложило метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

Ранее в отношении организации не осуществлялось государственное регулирование в сфере теплоснабжения на территории п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района.

В связи с чем, ООО «Коммунальные системы» предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, потребителям п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год, на 2022 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Выбрать метод при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммунальные системы» потребителям п. Василево Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2022 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Секретарь Правления  
4 марта 2022 г.

П.В. Северюхин