



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «18» февраля 2025 года

№ 3

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, председатель правления департамента	Солдатова И.Ю.
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, заместитель председателя правления	Смирнов А.Н.
Консультант отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Серебрянская Н.К.
Специалист эксперт отдела антимонопольного контроля и информационного анализа по Костромской области Межрегионального управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области	Губанов М.А.
Начальник 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.

Приглашенные:

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

Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Баталова Л.Ю.

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Сабадаш Э.С.

Консультант отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Прянишников В.М.

Кворум для принятия решения имеется.

Вопрос № 1 «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования в рамках догазификации в Костромской области за 4 квартал 2024 года»

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента ГРЦ и Т КО Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило в департамент ГРЦ и Т КО расчетные и обосновывающие материалы для утверждения размера экономически обоснованных расходов за 4 квартал 2024 года на выполнение мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения).

Заявление ООО «Газпром газораспределение Кострома» с прилагаемыми к нему материалами представлено письмом от 29.01.2025 вх. № О-214, от 05.02.2025 вх. № О-318.

Нормативная правовая база, в соответствии с которой утверждаются экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования в рамках догазификации:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. 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»;

3. 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»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий, газотранспортных организаций, а также газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;

5. 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания № 1151/18).

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний № 1151/18 сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 4 квартал 2024 года представлены ООО «Газпром газораспределение Кострома» в форме Таблицы.

Согласно представленным документам расходы за 4 квартал 2024 года на выполнение ООО «Газпром газораспределение Кострома» мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений, составили 38 710 954,72 рублей (без налога на добавленную стоимость).

Для определения экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации рассмотрены фактические затраты на выполнение проектных и строительно-монтажных работ ООО «Газпром газораспределение Кострома» по 20 объектам.

Данные объекты проверялись на включение в сводный план-график и пообъектный план-график догазификации на 2021-2023 годы, утвержденный распоряжением губернатора Костромской области от 23.12.2021 № 1060-р (с учетом внесения изменений распоряжением губернатора Костромской области от 26.11.2024 № 177).

В результате проведенной экспертизы установлено, что 3 объекта не включены в сводный план-график и пообъектный план-график догазификации (таблица № 1):

Таблица № 1

№ п/п	Район	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактическая стоимость объекта, руб. без НДС
6	городской округ город Волгореченск	город Волгореченск	Строительство газопроводов-вводов к жилым домам в г. Волгореченск по ул. ул.Сосновая, д. 1,2,3,4,12	044-21-193-000625	147 380,10
8	городской округ город Волгореченск	город Волгореченск	Строительство газопроводов-вводов к жилым домам в г. Волгореченск по ул. ул.Березовая, 3, 16	044-21-193-000628	74 839,23
16	Костромской муниципальный район	село Сущева	Строительство газопровода-ввода к д.18В по ул. Советская в с. Сущево	044-22-193-000794	313 473,38
ИТОГО			х	х	535 692,71

Таким образом, данные объекты не приняты в расчет экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Кострома» в рамках выполнения мероприятий по догазификации за 4 квартал 2024 года.

При проведении экспертизы департаментом ГРЦ и Т КО использовались расчетные и обосновывающие документы ООО «Газпром газораспределение Кострома», подписанные уполномоченным лицом и (или) заверенные печатью организации.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний № 1151/18 сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктами «г» - «е» пункта 4 Методических указаний, подтверждаются актом законченного строительством объекта, для случаев, когда требуется только фактическое присоединение газоиспользующего оборудования (без необходимости создания сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя) - актом о подключении (технологическом присоединении).

Согласно пункту 46 Методических указаний № 1151/18 экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктами «г» - «е» пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у газораспределительной организации, не должны превышать расходы:

- на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период подачи заявки;
- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;
- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;
- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

С целью подтверждения фактических расходов на выполнение проектных и строительно-монтажных работ по технологическому присоединению в рамках догазификации ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес департамента ГРЦ и Т КО следующие материалы:

- 1) таблица со сведениями о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования в соответствии с Методическими указаниями № 1151/18;
- 2) документы, обосновывающие завершение мероприятий по созданию сети газораспределения (акты приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы и акты о подключении (технологическом присоединении));
- 3) рабочая документация;
- 4) оборотно-сальдовые ведомости по счету 08.03 (пообъектно);
- 5) договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения в рамках догазификации;
- 6) заявка о заключении договора о подключении в рамках догазификации;
- 7) технические условия на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения в рамках догазификации.

Перечень сметных нормативов, нормативы цены строительства (сборники, справочники и т.п.) в соответствии с которыми определялись расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования:

- 1) СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений (далее – СБЦП);
- 2) Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. Госстрой РФ, Москва, 2004г. (далее – СБЦ);
- 3) приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.02.2022 № 115/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (далее – НЦС);

4) приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.03.2023 № 184/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (далее – НЦС);

5) приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2024 № 114/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (далее – НЦС);

6) приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.03.2023 № 183/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства».

В совокупном объеме строительства ООО «Газпром газораспределение Кострома» осуществляет прокладку газораспределительной сети и газопроводов-вводов в подземном исполнении.

В связи с чем, затраты на проектные работы по СБЦП и СБЦ определены в следующем размере (по предложению ООО «Газпром газораспределение Кострома») (Таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Виды работ	№№ частей глав, таблиц, пунктов, указаний к разделу или главе Сборника цен на проектные работы для строительства	Расчет стоимости, рублей (без НДС)
1	2	3	4
1.	Подземные газопровод диаметром менее 100 мм, длиной до 100 м		
1.1.	Подземный газопровод (проектные работы)	"СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений" таблица 7, п.1; К ₁ =0,6 (стадия РД) К ₂ =0,78 табл. 23 прим. к табл. 23 табл. 7 п.1-8; К ₃ =4,91 (Письмо Минстроя России от 29.04.2022 № 19281-ИФ/09); К ₄ =0,9 Гл.2 п.2.2.13 К ₅ =0,4 Гл. 2.2. п. 2.2.6	15 698,47
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания (топографический план)	Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. Госстрой РФ, Москва, 2004 г. К=4,96 (письмо Минстроя России от 29.04.2022 № 19281-ИФ/09)	9 372,52
1.3.	ИТОГО	х	25 070,99

Проектные работы по объектам:

- городской округ город Волгореченск (Строительство газопроводов-вводов к жилым домам №1,3,4,5,7,8,10,11,12,13,14,15,16,18,20 по ул. Хвойная в г. Волгореченск) 39 894 рублей;

- Судиславский муниципальный район (Строительство газопроводов-вводов к д.1, 3, 4, 9 по ул. Зеленой в д. Косково) 212 094 рублей;

- город Кострома (Строительство газопровода-ввода к СНТ Огонек в г. Кострома) 162 243 рублей;

- город Кострома (Строительство газопровода-ввода СНТ Северный в г. Кострома) 1 231 162 рублей.

При проведении анализа превышения фактических затрат на строительномонтажные работы, сложившихся у ООО «Газпром газораспределение Кострома» при технологическом присоединении в рамках догазификации, относительно НЦС использованы следующие показатели (таблицы № 3 - № 8):

2022 год (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.02.2022 № 115/пр)							
Материал	Диаметр	Расценка	Наименование	тыс. рублей/100 м, тыс. рублей/1 км	в том числе ПИР	ИТОГО без ПИР	Примечание
ПЭ	32	15-03-003-01	диаметром 32 мм и глубиной 1,5 м	380,85	20,55	360,30	Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленным барабана с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений
ПЭ	63	15-03-003-03	диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м	396,54	21,51	375,03	
ПЭ	110	15-03-003-05	диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м	503,08	27,77	475,31	
ПЭ	160	15-03-003-07	диаметром 160 мм и глубиной 1,5 м	986,51	50,97	935,54	
ПЭ	225	15-03-001-09	диаметром 225 мм и глубиной 1,5 м	1 224,97	65,93	1 159,04	Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений;
сталь	25	15-01-001-01	диаметром 25 мм и глубиной 1,5 м	2 045,08	92,95	1 952,13	
сталь	57	15-01-001-04	диаметр 50 мм и глубиной 1,5 м	2 025,87	101,28	1 924,59	
сталь	108	15-01-001-10	диаметром 100 мм и глубиной 1,5 м	2 754,83	134,93	2 619,90	
сталь	219	15-01-001-19	диаметр 200 мм и глубиной 1,5 м	4696,09	236,72	4 459,37	

Показатели НЦС, указанные в НЦС 81-02-15-2022, рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2022 для базового района (Московская область).

Расходы на строительство наружных сетей газоснабжения из стальных и полиэтиленовых труб, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2022, приведены к условиям субъекта Российской Федерации (Костромской области) путем применения следующих коэффициентов, указанных в технической части к НЦС 81-02-15-2022:

1) коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Костромской области – 0,79.

2) коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства на территории Костромской области, связанные с климатическими условиями:

а) вся территория, за исключением г. Костромы – 1,01;

б) г. Кострома – 1,00.

Показателями НЦС учтена выдержка под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода. В случае отличия протяженности планируемого к строительству газопровода от протяженности, соответствующей измерителю НЦС, показатель НЦС подлежит корректировке на величину S_v , определяемую по формуле:

$$S_v = P_{S_v} \times (I - L),$$

где:

S_v – разница стоимости на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, протяженность которого отличается от измерителя показателя НЦС;

P_{S_v} – стоимостной показатель на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, учтенный в составе показателей НЦС в размере 34,24 тыс. руб.;

I – измеритель показателя НЦС (для показателей Разделов 1, 2 сборника $I = 1$ км; для показателей Раздела 3 настоящего сборника $I = 0,1$ км);

L – протяженность участка планируемого к строительству газопровода, км.

Таблица № 4

2023 год (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.03.2023 № 184/пр)							
Материал	Диаметр	Расценка	Наименование	тыс. рублей/100 м, тыс. рублей/1 км	в том числе ПИР	ИТОГО без ПИР	Примечание
ПЭ	32	15-03-003-01	диаметром 32 мм и глубиной 1,5 м	435,9	22,58	413,32	Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленного барабана с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений
ПЭ	63	15-03-003-03	диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м	454,01	23,64	430,37	
ПЭ	110	15-03-003-05	диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м	560,87	30,52	530,35	
ПЭ	160	15-03-003-07	диаметром 160 мм и глубиной 1,5 м	1107,75	56,01	1 051,74	
ПЭ	225	15-03-001-09	диаметром 225 мм и глубиной 1,5 м	1 346,44	72,46	1 273,98	Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений
сталь	25	15-01-001-01	диаметром 25 мм и глубиной 1,5 м	2 240,63	102,15	2 138,48	Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка сухого грунта в отвал, без креплений
сталь	57	15-01-001-04	диаметр 50 мм и глубиной 1,5 м	2 405,02	111,31	2 293,71	
сталь	108	15-01-001-10	диаметром 100 мм и глубиной 1,5 м	3 178,44	148,28	3 030,16	
сталь	219	15-01-001-19	диаметр 200 мм и глубиной 1,5 м	5583,19	260,14	5 323,05	

Таблица № 5

приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.03.2023 № 184/пр				
Расценка	наименование	Прямые затраты, тыс. рублей	в том числе проектные затраты, тыс. рублей	ИТОГО
15-06-001-04	диаметр 110 мм глубиной 2 м	978,76	38,22	940,54

Показатели НЦС, указанные в НЦС 81-02-15-2023, рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2023 для базового района (Московская область).

Расходы на строительство наружных сетей газоснабжения из стальных и полиэтиленовых труб, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2023, приведены к условиям субъекта Российской Федерации (Костромской области) путем применения следующих коэффициентов, указанных в технической части к НЦС 81-02-15-2023:

1) коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Костромской области – 0,79.

2) коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства на территории Костромской области, связанные с климатическими условиями:

а) вся территория, за исключением г. Костромы – 1,01;

б) г. Кострома – 1,00.

Показателями НЦС учтена выдержка под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода. В случае отличия протяженности планируемого к строительству газопровода от протяженности, соответствующей измерителю Показателя НЦС, Показатель НЦС рекомендуется скорректировать на величину S_v , определяемую по формуле:

$$S_v = P \cdot S_v^* \cdot (I - L) / I,$$

где

S_v - разница стоимости на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, протяженность которого отличается от измерителя Показателя НЦС;

ПСв - стоимостной показатель на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, учтенный в составе Показателей НЦС в размере 39,35 тыс. рублей;

И – измеритель Показателя НЦС (для показателей НЦС разделов 1,2 настоящего сборника И=1 км; для показателей НЦС разделов 3,6 настоящего сборника И=0,1 км, для показателей НЦС раздела 5 настоящего сборника И=0,01 км);

L – протяженность участка планируемого к строительству газопровода, км.

Таблица № 6

2024 год (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2024 № 114/пр)							
Материал	Диаметр	Расценка	Наименование	тыс. рублей/100 м, тыс. рублей/1 км	в том числе ПИР	ИТОГО без ПИР	Примечание
ПЭ	32	15-03-003-01	диаметром 32 мм и глубиной 1,5 м	477,24	24,59	452,65	Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленного барабана с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений
ПЭ	63	15-03-003-03	диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м	493,20	25,74	467,46	
ПЭ	110	15-03-003-05	диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м	605,45	33,23	572,22	
ПЭ	225	15-03-001-09	диаметром 225 мм и глубиной 1,5 м	1 420,55	78,90	1 341,65	
ПЭ	315	15-02-001-22	диаметром 315 мм и глубиной 1,5 м	7 038,94	284,75	6 754,19	
сталь	57	15-01-001-04	диаметр 50 мм и глубиной 1,5 м	2 627,85	121,2	2 506,65	
сталь	219	15-01-001-19	диаметр 200 мм и глубиной 1,5 м	6057,90	283,28	5 774,62	

Таблица № 7

приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2024 № 114/пр				
Код расценки	Наименование расценки	Прямые затраты, тыс. рублей	В том числе проектные затраты, тыс. рублей	ИТОГО
15-06-001-02	диаметр 63 мм глубина 2 м	993,49	41,81	951,68

Показатели НЦС, указанные в НЦС 81-02-15-2024, рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2024 для базового района (Московская область).

Расходы на строительство наружных сетей газоснабжения из стальных и полиэтиленовых труб, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2024, приведены к условиям субъекта Российской Федерации (Костромской области) путем применения следующих коэффициентов, указанных в технической части к НЦС 81-02-15-2024:

1) коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Костромской области – 0,78;

2) коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства на территории Костромской области, связанные с климатическими условиями:

а) вся территория, за исключением г. Костромы – 1,01;

б) г. Кострома – 1,00.

Показателями НЦС учтена выдержка под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода. В случае отличия протяженности планируемого к строительству газопровода от протяженности, соответствующей измерителю Показателя НЦС, Показатель НЦС рекомендуется скорректировать на величину S_v , определяемую по формуле:

$$S_v = PC_{sv} * (I - L) / I,$$

где

S_v - разница стоимости на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, протяженность которого отличается от измерителя Показателя НЦС;

PC_{sv} - стоимостной показатель на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, учтенный в составе Показателей НЦС в размере 43,14 тыс. руб., учитывающих в том числе стоимость проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации 2,11 тыс. руб. и затраты на осуществление строительного контроля 0,86 тыс. руб.;

I - измеритель Показателя НЦС (для Показателей НЦС разделов 1, 2 настоящего сборника $I = 1$ км; для Показателей НЦС разделов 3, 6 настоящего сборника $I = 0,1$ км, для Показателей НЦС раздела 5 настоящего сборника $I = 0,01$ км)

L – протяженность участка, планируемого к строительству газопровода, км.

Расценки для определения затрат на монтаж и установку ГРПШ представлены в таблице №8.

Таблица № 8

Код расценки	Наименование расценки	2023 год					
		Прямые затраты, тыс. рублей	В том числе проектные затраты, тыс. рублей	ИТОГО	Коэффициент (переход к ценам КО)	Климатический коэффициент	ИТОГО
19-01-002-07	Газорегуляторные пункты шкафные, давлением до 0,6 Мпа, с двумя линиями редуцирования, пропускной способностью 40м3/час	274,54	14,55	259,99	0,81	1,01	212,70

Анализ экономически обоснованных расходов за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» - «е» пункта 4 Методических указаний № 1151/18, сложившихся у ООО «Газпром газораспределение Кострома» в рамках догазификации, относительно СБЦП, СБЦ и НЦС представлен в таблице № 9.

Таблица № 9

№ пункта	Муниципальное образование	Населенный пункт	Наименование объекта строительства (согласно акту законченного строительства объекта)	Код объекта строительства	Код этапа (АА-ББ-ГГГ-Х, где: ЭЭЭЭЭ - уникальный код этапа строительства (реконструкции) объекта, при реализации объекта с выделением этапов (по форме "00001", "00002"); "00000" - строительство объекта без выделения этапов; СНТ - реализация мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в границах территорий ведения гражданами садоводства для собственных нужд)	Код мероприятия (МММ (от 1 до 3 символов), где: "1" - разработка проектной документации и осуществление строительных мероприятий (без учета затрат, перечисленных "2", "3", "4"); "2" - рекультивация, благоустройство; "3" - осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав на построенную или реконструированную газораспределительной организацией сеть газораспределения, включая подготовку материалов для внесения сведений в единый государственный реестр недвижимости об установлении охранных зон, а также оплату государственной пошлины за осуществление регистрации прав собственности; "4" - осуществление газораспределительной организацией мониторинга выполнения заявителем технических условий и фактического присоединения, а также прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему; "0" - строительство объекта без выделения уникального мероприятия (выполнен комплекс работ, перечисленных в "1 - 4")	Фактически понесенные расходы на выполнение мероприятий и по подключению (технологическому присоединению) газопользующего оборудования к газораспределительным сетям в рамках догазификации и в рамках догазификации котельных (далее - мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации), рублей (без учета налога на добавленную стоимость)	Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)				
								Всего, в том числе:	в т.ч. распределение по источникам финансирования			
								Средства от применения тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям	Средства от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительной организацией	Средства, полученные от единого оператора газификации и или регионального оператора газификации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	Средства, полученные от иных источников финансирования мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	
1.	Красносельский муниципальный район	деревня Волчково	Строительство газопровода к д.46, д.75 в деревне Волчково	044-21-193-000238	"00000"	"1"	2 210 348,05	2 210 348,05	0,00	0,00	2 210 348,05	0,00
2.	Сусанинский муниципальный район	село Северное	Строительство газопроводов по ул. Победы д.16	044-21-193-000259	"00000"	"1"	38 205,78	38 205,78	0,00	0,00	38 205,78	0,00
3.	городской округ город Волгореченск	город Волгореченск	Строительство распределительного газопровода квартала жилой застройки, ограниченной ул. Полевой и Волжский в г. Волгореченск (ул. Загородная, д.17/16, д.13/17, д.21, 31А, 33, 30, 32, 34, 38, 42, 40, 5/18, ул. Тенистая, д. 6, 7, 3, 14, 12, 11, 9, 5, 13, ул. Майская, д. 11, 10, 9, 3, 8, ул. Волжская, д. 14/2, 18/35, 16/1, 8/1, ул. Полянская, д. 9, 11, 13, 7, ул. Новополянская, д. 3, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16,	044-21-193-000617	"00000"	"1"	13 696 976,75	13 696 976,75	0,00	0,00	13 696 976,75	0,00
4.	Буйский муниципальный район	город Буй	Строительство газопроводов к д. 6, 14, 40 по ул. Транспортной	044-21-193-000058	"00000"	"1"	102 922,84	102 922,84	0,00	0,00	102 922,84	0,00

			в г. Буй									
5.	Костромской муниципальны й район	поселок Каравае во	Строительство газопроводов- вводов к д. 23Б по ул. Никулино в п. Караваево	044-21-193- 000439	"00000"	"1"	511 436,57	367 966,21	0,00	0,00	367 966,21	0,00
6.	городской округ город Волгореченск	город Волгореч енск	Строительство газопроводов- вводов к жилым домам д. 12, 7 в г. Волгореченск по ул.Вишневая	044-21-193- 000626	"00000"	"1"	63 120,66	63 120,66	0,00	0,00	63 120,66	0,00
7.	городской округ город Волгореченск	город Волгореч енск	Строительство газопроводов- вводов к жилым домам №1,3,4,5,7,8,10 ,11,12,13,14,15 ,16,18,20 по ул. Хвойная в г. Волгореченск	044-21-193- 000632	"00000"	"1"	509 846,58	296 838,66	0,00	0,00	296 838,66	0,00
8.	городской округ город Волгореченск	город Волгореч енск	Строительство газопровода- ввода к д. 1 19-ого кв-ла по ул. Полевой в г. Волгореченск	044-22-193- 000004	"00000"	"1"	43 640,40	43 640,40	0,00	0,00	43 640,40	0,00
9.	Судиславский муниципальны й район	село Косевско е	Строительство газопроводов- вводов к д.1, 3, 4, 9 по ул. Зеленой в д. Косково	044-22-193- 000028	"00000"	"1"	2 506 830,79	2 290 346,51	0,00	0,00	2 290 346,51	0,00
10.	город Кострома	город Костром а	Строительство газопровода- ввода к СНТ Огонек в г. Кострома	044-22-193- 000081	"00000"	"1"	410 081,32	316 345,00	0,00	0,00	316 345,00	0,00
11.	город Кострома	город Костром а	Строительство газопроводов- вводов к д. б/н 44:27:030101:4 450, д. б/н 44:27:030101:6 83 п. Волжский в г. Кострома	044-22-193- 000102	"00000"	"1"	216 667,81	216 667,81	0,00	0,00	216 667,81	0,00
12.	городской округ город Волгореченск	город Во лгоречен ск	Строительство газопроводов- вводов к д. 20/46 по ул. Загородная в г. Волгореченск	044-22-193- 000171	"00000"	"1"	19 717,72	19 717,72	0,00	0,00	19 717,72	0,00
13.	город Кострома	город Костром а	Строительство газопровода- ввода СНТ Северный в г.Кострома	044-22-193- 000405	"00000"	"1"	12 155 219,28	11 435 060,29	0,00	0,00	11 435 060,29	0,00
14.	город Кострома	город Костром а	Строительство газопровода- ввода к д. 7 по ул. Братский проезд, в г. Кострома	044-23-193- 000086	"00000"	"1"	4 562 705,78	4 562 705,78	0,00	0,00	4 562 705,78	0,00
15.	Костромской муниципальны й район	село Шунга	Строительство газопровода- ввода к д.20А по ул. Галафеева в с.Шунга	044-23-193- 000099	"00000"	"1"	93 323,43	93 323,43	0,00	0,00	93 323,43	0,00
16.	Красносельски й муниципальны й район	пгт. Красноес- На-Волге	Строительство газопровода- ввода к д.14 по ул. Карла Маркса в пгт Красное-на- Волге	044-23-193- 000153	"00000"	"1"	31 698,68	31 698,68	0,00	0,00	31 698,68	0,00
17.	город Кострома	город Костром а	Строительство газопровода- ввода к д. б/н в 2 км на С-В от п. Волжский (кад№44:27:03 0101:4872)	044-23-193- 000168	"00000"	"1"	1 002 519,57	1 002 519,57	0,00	0,00	1 002 519,57	0,00
ИТОГО			x	x			38 175 262,01	36 788 404,15	0,00	0,00	36 788 404,15	0,00

В результате проведенной экспертизы департаментом ГРЦ и Т КО общие расходы за 4 квартал 2024 года на выполнение ООО «Газпром газораспределение Кострома» мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений,

составили 36 788 404,15 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) (Таблица № 10):

Таблица № 10
тыс. рублей

№ п/п	Наименование	Затраты, рублей	Примечание
		(без учета налога на добавленную стоимость)	
1	2	3	4
1	Расходы за 4 квартал 2024 года по данным ООО «Газпром газораспределение Кострома» (факт)	38 693 682,82	по заявлению ООО «Газпром газораспределение Кострома»
		38 710 954,72	затраты скорректированы
2	Затраты, которые не приняты в расчет экономически обоснованных расходов в 4 квартале 2024 года	535 692,71	п. 6, п. 8, п. 16
3	Фактические затраты, которые превысили СБЦ, СБЦП, НЦС	-1 386 857,87	х
4	ИТОГО экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению в рамках догазификации за 4 квартал 2024 года (которые принимаются к учету в рассматриваемом квартале)	36 788 404,15	предложение на утверждение
5	Отклонение от фактических затрат, (+,-)	- 1 922 550,57	х

Размер экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Кострома» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытые финансовыми средствами, получаемыми ООО «Газпром газораспределение Кострома» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Кострома» и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ООО «Газпром газораспределение Кострома» от иных источников финансирования за 4 квартал 2024 года составит 36 788 404,15 рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 повестки, предложение Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить размер экономически обоснованных расходов ООО «Газпром газораспределение Кострома» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым

осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытые финансовыми средствами, получаемыми ООО «Газпром газораспределение Кострома» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Кострома» и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми ООО «Газпром газораспределение Кострома» от иных источников финансирования за 4 квартал 2024 года в размере 36 788 404,15 рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

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.	Серебрянская Н.К.	за	
4.	Маракулина И.А.	за	
5.	Мокина Т.А.	за	
6.	Покровская С.А.	за	
7.	Чибуров В.С.	за	
Межрегиональное управление Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области			х
8.	Губанов М.А.	-	х

Вопрос № 2 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.04.2021 № 21/29».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В соответствии с пунктом 8 постановления 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 Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021) розничные цены на сжиженный газ утверждаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Нормативная правовая и методическая база регулирования розничных цен на сжиженный газ состоит из следующих законодательных актов:

1) Федеральный закон от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2) Постановление Правительства РФ 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» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования 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»);

3) Методические указания по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденные приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методические указания).

Согласно пункту 13 Методических указаний розничные цены могут устанавливаться по категориям едиными на территории субъекта Российской Федерации или дифференцированными по территориальным единицам субъекта Российской Федерации, исходя из определяемых отдельно по каждой территориальной единице экономических показателей субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности, а также дифференцированными по отдельным субъектам регулирования.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний при установлении розничных цен может быть установлена фиксированная цена и (или) предельно максимальный ее уровень.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний для утверждения (пересмотра) розничных цен субъект регулирования вместе с заявлением об установлении (пересмотре) розничных цен представляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) расчет розничных цен с обосновывающими материалами в соответствии с Приложениями № № 1 - 11 к Методическим указаниям;

б) годовую бухгалтерскую отчетность субъекта регулирования за последние три года; квартальную бухгалтерскую отчетность субъекта регулирования на последнюю отчетную дату;

в) постатейное обоснование изменения размера расходов, относимых на себестоимость продукции (работ, услуг), исходя из раздельного учета продукции (услуг) и расходов на ее производство по регулируемому виду деятельности;

г) обоснование необходимой прибыли по регулируемому виду деятельности;

д) планы капитальных вложений субъекта регулирования на соответствующий год по регулируемому виду деятельности в целях учета в структуре розничных цен расходов на привлечение займов и других источников финансирования инвестиций согласно этим планам, а также отчеты по использованию инвестиционных средств за предыдущие периоды;

е) сравнительные данные по статьям расходов по регулируемому виду деятельности и размеру балансовой прибыли за предыдущие 3 года.

Пересмотр розничных цен осуществляется по предложению регулируемой организации или по инициативе органа регулирования тарифов в случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении розничных цен и (или) материалов, предусмотренных Методическими указаниями (пункт 18 Методических указаний).

Департамент ГРЦ и Т КО предлагает пересмотреть предельно максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах с места промежуточного хранения (склада) населению Костромской области для бытовых нужд, с учетом инфляционных процессов в регионе с 2021 года.

Расчет предельно максимального уровня розничной цены на сжиженный газ представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

Наименование	Расчет предельно максимального уровня розничной цены на сжиженный газ		Рост, %
	2021 год	2025 год	
Реализация, тонн	2 110,05	2 110,05	100,0%
Стоимость газа с доставкой до газонаполнительной станции, тыс.руб.	54 194,97	68 133,49*	125,7 %
Расходы, относящиеся на себестоимость, тыс.руб.	55 757,08	55 757,08	100,0 %
Расходы на оплату труда	3 904,03	3 904,03	100,0 %
Расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве (НС)	1 179,02	1 179,02	100,0 %
Материальные затраты	927,70	927,70	100,0 %
Материалы	48,64	48,64	100,0 %
Газ на собственные и технологические нужды	334,78	334,78	100,0 %
Технологические потери газа	488,52	488,52	100,0 %
Прочие	55,77	55,77	100,0 %
Прочие затраты	49 746,34	49 746,34	100,0 %
Аренда	1 031,02	1 031,02	100,0 %
Услуги сторонних организаций	48 682,56	48 682,56	100,0 %
услуги средств связи	279,05	279,05	100,0 %
транспортные услуги	24 297,55	24 297,55	100,0 %
услуги наполнения	8 379,35	8 379,35	100,0 %
услуги хранения	14 947,59	14 947,59	100,0 %
информационно-вычислительные услуги	77,22	77,22	100,0 %
прочие	701,80	701,80	100,0 %
Другие затраты	32,75	32,75	100,0 %
Канцелярские и почтово-телеграфные расходы	31,20	31,20	100,0 %
Прочие	0,00	0,00	100,0 %
Охрана труда, подготовка кадров	1,55	1,55	100,0 %
Прочие расходы	239,88	239,88	100,0 %
Потребность в прибыли	177,61	177,61	100,0 %
Всего эксплуатационных расходов, тыс.руб.	56 174,57	56 174,57	100,0 %
Всего эксплуатационных расходов с покупкой газа, тыс.руб.	110 369,53	124 308,06	112,6 %
ЭОЦ, руб/кг	52,31	58,91	112,6 %

*Расчет затрат на приобретение сжиженного газа с доставкой до газонаполнительной станции (далее – ГНС):

оптовая цена сжиженного газа рассчитана из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа и принята в размере 20 019,99 руб./тонну с НДС.

Расчет оптовой цены на сжиженный газ представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№п/п	Период	Год	Биржевая	Внебиржевая	ИНДЕКС, руб./тонну
1.	январь	2024 год	19 668,29	17 651,03	17 651,03
2.	февраль	2024 год	16 304,15	19 131,59	16 304,15
3.	март	2024 год	14 035,50	14 304,90	14 035,50
4.	апрель	2024 год	12 032,86	12 766,17	12 032,86
5.	май	2024 год	9 490,30	12 393,81	9 490,30
6.	июнь	2024 год	15 218,26	13 420,63	13 420,63
7.	июль	2024 год	26 527,00	23 286,61	23 286,61
8.	август	2024 год	35 380,09	33 117,29	33 117,29
9.	сентябрь	2024 год	32 933,76	33 859,20	32 933,76
10.	октябрь	2024 год	26 918,83	29 320,45	26 918,83
11.	ноябрь	2024 год	27 100,62	27 673,10	27 100,62
12.	декабрь	2024 год	13 948,24	22 179,55	13 948,24
х	х	х	х	х	240 239,82
ИТОГО с НДС					20 019,99

* Среднегодовое значение, рассчитанное из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев, предшествующий регулируемому периоду, определяемых как среднеарифметическое значение за календарный месяц, ежедневных территориальных биржевых и внебиржевых индексов первичного рынка для Урала и Сибири (код - SIB), рассчитываемых в соответствии с Методикой расчета <1> и публикуемых на официальном сайте АО «СПбМТСБ» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.sprimex.com), без учета налога на добавленную стоимость для субъектов регулирования, являющихся плательщиками НДС.

<1> На основании части 1 статьи 13 Федерального закона от 21 ноября 2011 года № 325-ФЗ «Об организованных торгах».

По данным ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг» тариф на ж/д перевозки составил 12 270,00 руб./тонну с НДС (от ст. Сургут до ст. Кострома Новая).

Таким образом, оптовая цена с учетом доставки до ГНС составит 32 289,99 руб./тонну с НДС.

Затраты на приобретение сжиженного газа с доставкой до ГНС составят:

$32\ 289,99 \times 2\ 110,05 / 1000 = 68\ 133,49$ тыс. рублей с НДС.

Эксплуатационные затраты по остальным статьям затрат (фонд оплаты труда, расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве, материальные затраты, прочие затраты) приняты по данным регулирования на 2021 год (без изменений) в размере 56 174,57 тыс. рублей.

Таким образом, предлагается, предельно максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах с места промежуточного хранения (склада) населению Костромской области для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств, установить в размере 58,91 руб/кг ($124\,308,06/2110,05 = 58,91$ руб./кг).

Рост предельно максимального уровня розничной цены по отношению к базовому периоду 2021 году составил 112,6 %, что в рамках допустимых инфляционных процессов в регионе за период 2021-2025 годы.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в предельно максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах с места промежуточного хранения (склада) населению Костромской области для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств (приложение), установленный постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16 апреля 2021 года № 21/29 «Об установлении предельно максимального уровня розничной цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению Костромской области» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/449) следующее изменение:

цифры «52,31» заменить цифрами «58,91».

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

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.	Серебрянская Н.К.	за	
4.	Маракулина И.А.	за	
5.	Мокина Т.А.	за	
6.	Покровская С.А.	за	
7.	Чибуров В.С.	за	
Межрегиональное управление Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области			х
8.	Губанов М.А.	-	х

Вопрос № 3 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2022 № 22/411 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2023-2027 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

В связи с технической ошибкой внести в тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые

Боры Буйского муниципального района, на 2023-2027 годы (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2022 № 22/411 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2023-2027 годы» следующие изменения:

в пункте 2:

в подпункте 2.5 цифры «2 478,50» заменить цифрами «2 478,49»;

в подпункте 2.6 цифры «2 478,50» заменить цифрами «2 478,49».

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2022 № 22/411.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

3. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением 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.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Серебрянская Н.К.	за	
4.	Маракулина И.А.	за	
5.	Мокина Т.А.	за	
6.	Покровская С.А.	за	
7.	Чибуров В.С.	за	
Межрегиональное управление Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области			х
8.	Губанов М.А.	-	х

Вопрос № 4 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2023 № 23/492 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2024-2026 годы».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) обратился с заявлением на установление тарифов в сфере водоотведения МУП «Газовые котельные» на 2025-2027 годы в с. Густомесово Сидоровского сельского поселения (вх. № О-333 от 07.02.2025)

Имущество, необходимое для оказания услуг в сфере водоотведения передано МУП «Газовые котельные» администрацией Красносельского муниципального района и закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения.

В связи с тем, что предприятие имеет установленные тарифы в сфере водоотведения на территории Красносельского муниципального района, предлагается внести в тарифы на водоотведение для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2024-2026 годы (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2023 года № 23/492 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2024-2026 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.05.2024 № 24/93, от 27.11.2024 № 24/334, от 18.12.2024 № 24/416), следующее изменение:

заголовок раздела II изложить в следующей редакции:

«П. д. Харитоново Боровиковского сельского поселения, с. Густомесово Сидоровского сельского поселения, д. Сопырево Шолоховского сельского поселения Красносельского муниципального района Костромской области».

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 повестки, предложение консультанта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента Прянишников В.М. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов правления.

РЕШИЛИ:

Внести в тарифы на водоотведение для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2024-2026 годы (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2023 года № 23/492 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2024-2026 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.05.2024 № 24/93, от 27.11.2024 № 24/334, от 18.12.2024 № 24/416), следующее изменения:

заголовок раздела II изложить в следующей редакции:

«П. д. Харитоново Боровиковского сельского поселения, с. Густомесово Сидоровского сельского поселения, д. Сопырево Шолоховского сельского поселения Красносельского муниципального района Костромской области».

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.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Серебрянская Н.К.	за	
4.	Маракулина И.А.	за	
5.	Мокина Т.А.	за	
6.	Покровская С.А.	за	
7.	Чибуров В.С.	за	
Межрегиональное управление Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области			х
8.	Губанов М.А.	-	х