



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

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «26» августа 2021 года

№ 27

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.

Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхин П.В.

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области Дудаева И.Р.

**Приглашенные:**

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

Заместитель начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Суметова Е.Н.

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

Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Прянишников В.М.

**Представители регулируемых организаций**

Начальник производственно-диспетчерской службы АО «Газпром газораспределение Кострома»  
Директор МУП г.Костромы «Городские сети»  
Представитель МУП г.Костромы «Городские сети»

Бармин И.С.

Сорокин Д.Ю.  
Либерова Е.В.

**Кворум для принятия решения имелся.**

**Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».**

#### **СЛУШАЛИ:**

1. Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибурова В.С., ходатайствующего о включении в повестку дополнительного вопроса №14 «О продлении сроков принятия решения об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Тепловодоканал» на 2021 год».

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

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

**Вопрос 1: «Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО таблицу исходных данных для расчета фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2020 год в соответствии с Методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926, журнал учета аварийных заявок АО «Газпром газораспределение Кострома», материалы, содержащие причины и результаты расследования аварии, произошедшей 19 августа 2020 года на газопроводе в СНТ «Лесовод-2» (от 31.05.2021 № АИ-22/1836, от 17.08.2021 № АИ-26/2812).

Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

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

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021»;

3. Методика расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденная приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика).

Исходные данные для расчета фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2020 год представлены в таблице № 1



В соответствии с Методикой при определении величины плановых и фактических показателей надежности и качества услуг исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

в результате обстоятельств, предусмотренных Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162 (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 6, ст. 770; 2005, № 51, ст. 5526; 2010, № 20, ст. 2466; 2011, № 49 (ч. V), ст. 7281; 2012, № 14, ст. 1638; 2013, № 32, ст. 4328; 2014, № 26 (ч. II), ст. 3566), Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 549 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 30 (ч. II), ст. 3635; 2011, № 22, ст. 3168; 2013, № 21, ст. 2648; 2014, № 8, ст. 811, № 18, ст. 2187);

в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;

в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;

в результате обстоятельств непреодолимой силы;

по инициативе потребителя услуг.

Сравнительный анализ исходных данных для расчета фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2019-2020 г.г. представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

N	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы	Значения, принимаемые в расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа	
				2019 год	2020 год
1.	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$N_{\text{пр},i}$	шт.	0	93
2.	Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования	$N_{\text{пу},i}$	шт.	37 192	38 267
3.	Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$T_{\text{пр},i}$	час.	0	744
4.	Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	$T_{\text{пу},i}$	час.	325 826 616	336 159 024
5.	Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$Q_{\text{пр},i}$	тыс. м <sup>3</sup>	0	0,126
6.	Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа	$Q_i$	тыс. м <sup>3</sup>	5 622 848	4 344 952
7.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение	$N_{\text{д},i}$	шт.	0	0
8.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям	$N_{\text{фх},i}$	шт.	0	0

1. Расчет фактического показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год.

Исходные данные для расчета фактического значения показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год представлены в таблице № 2.

1.1. Фактический показатель количества прекращений транспортировки газа ( $\Pi_{HK}$ ).

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HK} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}}, \text{ где}$$

$N_{ПР,i}$  - количество прекращений и ограничений транспортировки газа в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемое как сумма данных позиции 1 таблицы №2, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, в течение периода регулирования, шт.;

$N_{ПУ}$  - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое значение позиции 2 таблицы №2, шт.

$$\Pi_{HK} = 93/38\ 267 = 0,00243.$$

1.2. Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям  $\Pi_{HB}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HB} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПУ,i}}, \text{ где}$$

$T_{ПР,i}$  - продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемая как сумма данных в позиции 3 таблицы № 2, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, час;

$T_{ПУ,i}$  - общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в  $i$ -ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, определяемая как сумма данных в позиции 4 таблицы № 2, час.

$$\Pi_{HB} = 744/336\ 159\ 024 = 0,0000221.$$

1.3. Фактический показатель количества недопоставленного газа  $\Pi_{HO}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HO} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_i}, \text{ где}$$

$Q_{ПР,i}$  - количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в

многоквартирных домах, определяемое как сумма данных в позиции 5 таблицы № 2, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, тыс. м, определяется в соответствии с пунктами 2.4 и 2.5 Методики;

$Q_i$  - максимальное количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в  $i$ -ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа (с учетом предусмотренных отклонений по договорам, предусматривающим неравномерность поставки газа), а в случае, если потребителем является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме - по величине норматива потребления газа населением в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2006 г. № 373 «О порядке установления нормативов потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа», определяемое как сумма данных в позиции 6 таблицы № 2, тыс. м<sup>3</sup>.

$$П н о = 0,126/4\ 344\ 952 = 0,00000002899.$$

1.4. Фактический показатель надежности оказываемых услуг  $K_{НАД}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{НАД} = 1 - 0,8 \cdot П_{НК} + 0,1 \cdot П_{НВ} + 0,1 \cdot П_{НО} ,$$

$$K_{над} = 1 - (0,8 * 0,00243 + 0,1 * 0,00000221 + 0,1 * 0,0000002899) = 0,9981.$$

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 15.08.2018 № 18/226 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы» плановый показатель надежности оказываемых услуг на 2020 год составляет 0,9945. В результате,  $K_{над. факт} > K_{над. план}$ .

2. Расчет фактического показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год.

Исходные данные для расчета фактического значения показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год представлены в таблице № 2.

2.1. Фактический показатель обеспечения давления  $П_{КД}$ .

Данный показатель определяется по формуле.

$$П_{КД} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{Д,i}}{N_{ПУ}} , \text{ где}$$

$N_{Д,i}$  - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в  $i$ -ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение, определяемое как сумма данных позиции 7 таблицы № 2, шт.

$N_{ПУ}$  - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое позиции 2 таблицы № 2, шт.

$$П_{кд} = 0/38\ 267 = 0.$$

2.2. Фактический показатель соответствия характеристик газа  $П_{КФХ}$ .

Данный показатель определяется по формуле.

$$П_{КФХ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ФХ,i}}{N_{ПУ}} , \text{ где}$$

$N_{\Phi X, i}$  - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в  $i$ -ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям, определяемое как сумма данных позиции 8 таблицы № 2, шт.;

$N_{ПУ}$  - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое позиции 2 таблицы № 2, шт.

$$П\ кфх = 0/38\ 267 = 0.$$

2.3. Фактический показатель качества услуг  $K_{КАЧ}$ .

Данный показатель определяется по формуле.

$$K_{КАЧ} = 1 - 0,9 \cdot П_{КД} + 0,1 \cdot П_{КФХ},$$

$$K\ кач = 1 - (0,9 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0) = 1.$$

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 15.08.2018 года № 18/226 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы» плановый показатель качества оказываемых услуг на 2020 год составляет 1.

В результате,  $K\ кач.\ факт. = K\ кач.\ план.$

3. Расчет обобщенного фактического показателя надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год.

Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг  $K_{ОБ}$ .

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{ОБ} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ},$$

$$K\ об = 0,7 \cdot 0,9981 + 0,3 \cdot 1 = 0,9987.$$

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 15.08.2018 года № 18/226 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы» обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг на 2020 год составляет 0,9962.

Таким образом,  $K\ об.\ факт. > K\ об.\ план.$

4. Определение ДГРЦ и Т КО фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год.

ДГРЦ и Т КО предлагается установить следующие фактические значения показателей надежности и качества услуг на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» (таблица № 3):

Таблица № 3

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	
		План, утвержденный ДГРЦ и Т КО	Факт, предлагаемый к утверждению ДГРЦ и Т КО
1.	2.	3.	4.
1.	Показатель надежности	0,9945	0,9981

	оказываемых услуг		
2.	Показатель качества услуг	1	1
3.	Обобщенный показатель надежности и качества услуг	0,9962	0,9987

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов правления.

## РЕШИЛИ:

1. Определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
1.	Фактический показатель надежности оказываемых услуг	0,9981
2.	Фактический показатель качества услуг	1
3.	Обобщенный фактический показатель надежности и качества услуг	0,9987

2. Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020 год подлежат опубликованию на официальном сайте ДГРЦ и Т КО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» до 1 октября 2021 года.

3. 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 – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

**Вопрос 2: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 6 июля 2018 года № 18/187 «Об установлении тарифов на питьевую воду для СПК «Большевик» потребителям Вохомского муниципального района на 2019 - 2023 годы».**

## СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.



В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось СПК «Большевик» (далее - предприятие) с заявлением о корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (вх. № О-1669 от 08.06.2021).

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения, эксплуатируется предприятием на праве собственности.

СПК «Большевик» является плательщиком единого сельскохозяйственного налога.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.07.2018 года № 18/187 для СПК «Большевик» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2019-2023 годы.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (приказ от 10.06.2021 № 227-Т).

#### Предмет и цель экспертизы

Экспертиза экономической обоснованности расходов проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду, установленных методом индексации для СПК «Большевик» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду для СПК «Большевик» на 2022 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

#### Направление работ по экспертизе

При рассмотрении материалов СПК «Большевик» по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду на 2022 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет СПК «Большевик».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности СПК «Большевик» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

#### Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2020 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке  
необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2022 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,8%;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,0%.

Информация об объемах реализации воды принята на основании данных, предоставленных предприятием, что подтверждается данными статистической отчетности и информации, раскрытой в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. факт	2021 г. корр.	2022 г. план	2022 г. предложение предприятия	2022 г. корр.
питьевая вода, тыс. м <sup>3</sup>	8,50	10,60	7,00	13,78	13,78	6,50	13,78

Руководствуясь положениями пунктов 4, 5 Методических указаний, объем полезного отпуска питьевой воды на 2022 год принят на уровне утвержденных показателей на 2021 год,

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки,  
в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Предприятием при корректировке тарифов на 2022 год предложены необходимая валовая выручка (далее – НВВ) в размере 231,04 тыс.руб. и среднегодовой тариф 35,54 руб./куб.м.

Плановая величина необходимой валовой выручки на 2022 год составляла 369,30 тыс. руб. НВВ, скорректированная в соответствии с пунктом 90 Методических указаний с учетом нижеуказанных показателей и величины сглаживания, снижена на 1,85 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составила 367,45 тыс. руб. (+17,74 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, +136,41 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

#### **Операционные расходы:**

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом, и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов, увеличены на 1,51 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 106,85 тыс. руб. (+5,08 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +72,81 тыс.руб. к предложению предприятия).

#### **Расходы на энергоресурсы:**

Затраты на энергоресурсы определены в соответствии с требованиями пункта 20 Методических указаний.

Объем электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов на 2022 год в размере 2,30 кВт.\*ч./куб.м., баланса водоснабжения и составил 31,68 тыс.кВт\*ч. (на уровне плана 2022 года и утвержденного на 2021 год, +9,68 тыс.кВт\*ч. к предложению предприятия).

Тариф на электроэнергию на 1-е полугодие 2022 года принят в размере среднего сложившегося тарифа за период январь-июнь 2021 года, со 2-го полугодия 2022 года проиндексирован на 4,0% согласно Прогнозу.

С учетом прогнозного объема приобретения электрической энергии и тарифов на электроэнергию затраты увеличены на 4,81 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 260,92 тыс. руб. (+8,82 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +64,92 тыс.руб. к предложению предприятия).

**Неподконтрольные расходы:**

Предприятием предложены расходы в размере 1,00 тыс.руб. (водный налог).

Руководствуясь пунктами 30 и 49 Методических указаний, в составе неподконтрольных расходов учтены затраты на уплату водного налога, рассчитанные исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных статьей 333.12 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

Величина водного налога снижена на 3,26 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составила 2,18 тыс. руб. (-3,16 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, +1,18 тыс.руб. к предложению предприятия).

**Амортизационные отчисления:**

Амортизация не начисляется в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

**Нормативная прибыль:**

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, коллективный договор не представлен, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, в тарифной заявке предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2022 год не учитывалась.

Информация о выполнении регулируемой организацией целевых показателей надежности, качества и энергетической эффективности услуг в сфере водоснабжения за 2020

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт	Откл.
1.	Показатели качества питьевой воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче холодной воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей водоснабжение, в расчете на 1 км водопроводной сети в год (ед./на 1 км. сети)	0,00	10,00	10,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы			

	холодного водоснабжения:			
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема транспортируемой воды в сеть, кВт*ч/м3	2,30	2,30	0,00

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по производственной программе при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется по формуле 36:

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{П_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i)$$

С учётом непревышения величины корректировки НВВ трёх процентов от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении, НВВ предприятия было скорректировано в сторону снижения на 10,95 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний применена дельта сглаживания в размере 8,45 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке НВВ, с учетом корректировки объемов реализации воды и применения сглаживания, величина тарифов на питьевую воду составила (НДС не облагается):  
с 01.01.2022 г. – 26,03 руб./м3;  
с 01.07.2022 г. – 27,32 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 5,0%.

Возражений по величине тарифов у СПК «Большевик» нет (вх. № О-2357 от 24.08.2021).

Администрацией Вохомского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2375 от 25.08.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в Тарифы на питьевую воду для СПК «Большевик» потребителям Вохомского муниципального района на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 6 июля 2018 года № 18/187 «Об установлении тарифов на питьевую воду для СПК «Большевик» потребителям Вохомского муниципального района на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.09.2019 № 19/121, от 24.11.2020 № 20/269), следующее изменение:

графы 10 и 11 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
---	-------------------------------	-------------------------------

10	11	
26,03	27,32	
26,03	27,32	».

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

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 3: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 июля 2018 года № 18/211 «Об установлении тарифов на питьевую воду для СПК «Мир» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2019 - 2023 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратился СПК «Мир» (далее - предприятие) с заявлением о корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (вх. № О-1256 от 30.04.2021).

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения, является собственностью СПК «Мир».

СПК «Мир» применяет систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей и является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.07.2018 года № 18/211 для СПК «Мир» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2019-2023 годы.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела по корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (приказ от 11.05.2021 № 155-Т).

Предмет и цель экспертизы

Экспертиза проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду, установленных методом индексации для СПК «Мир» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду для СПК «Мир» на 2022 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

#### Направление работ по экспертизе

При рассмотрении материалов СПК «Мир» по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду на 2022 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет СПК «Мир».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности СПК «Мир» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

#### Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2020 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2022 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,8%;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,0%.

Информация об объемах реализации воды принята на основании данных, предоставленных предприятием:

Ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. факт	2021 г. корр.	2022 г. план	2022 г. предложение предприятия	2022 г. корр.
питьевая вода, тыс. м <sup>3</sup>	35,6	34,65	33,62	34,60	36,60	34,23	33,62

Руководствуясь положениями пунктов 4, 5 Методических указаний объем полезного отпуска питьевой воды на 2022 год рассчитан исходя из фактического объема отпуска воды за 2020 год и принят в размере 33,62 тыс.куб.м.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки,  
в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Предприятием при корректировке тарифов на 2022 год предложены необходимая валовая выручка (далее – НВВ) в размере 1260,29 тыс.руб. и среднегодовой тариф 36,82 руб./куб.м.

Плановая величина НВВ на 2022 год составляла 1046,42 тыс. руб.

НВВ, скорректированная в соответствии с пунктом 90 Методических указаний, с учетом нижеуказанных показателей и величины сглаживания, снижена на 242,85 тыс. руб. к плану 2022 года и составила 803,57 тыс. руб. (-146,64 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, -456,72 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

**Операционные расходы:**

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом, и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов, увеличены на 1,80 тыс. руб. к плану 2022 г. и составили 282,14 тыс. руб. (+11,30 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -190,55 тыс.руб. к предложению предприятия).

**Расходы на энергоресурсы:**

Затраты на энергоресурсы определены в соответствии с требованиями пункта 20 Методических указаний.

Объем электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного на 2022 год в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 2,27 кВт\*ч./куб.м., баланса водоснабжения и составил 76,32 тыс.кВт\*ч. (- 6,58 тыс.кВт\*ч. к плану 2022 года, -2,22 тыс.кВт\*ч. к утвержденному на 2021 год, -9,28 тыс.кВт\*ч. к предложению предприятия).

Тариф на электроэнергию на 1-е полугодие 2022 года принят в размере среднего сложившегося тарифа за период январь-июнь 2021 года, со 2-го полугодия 2022 года проиндексирован на 4,0% согласно Прогнозу.

С учетом прогнозного объема электрической энергии и тарифов на электроэнергию затраты снижены на 135,28 тыс. руб. к плану 2022 года и составили 540,34 тыс. руб. (-84,56 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -230,06 тыс.руб. к предложению предприятия).

**Неподконтрольные расходы:**

Предприятием предложены расходы в размере 5,24 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы, определенные с учетом положений п. 30 и п. 49 Методических указаний, снижены на 26,09 тыс.руб. к плану 2022 года и составили 5,24 тыс.руб. (-11,18 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +0,14 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

- затраты по водному налогу рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных статьей 333.12 части второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога снижена на 1,09 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составила 5,24 тыс. руб. (+0,43 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, +0,14 тыс.руб. к предложению предприятия);

**Амортизационные отчисления:**

Предприятием предложены расходы в размере 12,10 тыс.руб.

Руководствуясь пунктом 28 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств рассчитаны в соответствии с данными бухгалтерского учета, снижена на 16,57 тыс. руб.

относительно плана 2022 года и приняты в размере 12,10 тыс. руб. (-23,97 тыс.руб.к утвержденной на 2021 год, в соответствии к предложению предприятия).

**Нормативная прибыль:**

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, коллективный договор не представлен, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, в тарифной заявке предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2022 год не учитывалась.

Информация о выполнении регулируемой организацией целевых показателей надежности, качества и энергетической эффективности услуг в сфере водоснабжения за 2020 год:

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт	Откл.
1.	Показатели качества питьевой воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче холодной воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей водоснабжение, в расчете на 1 км водопроводной сети в год (ед./на 1 км. сети)	1,50	2,00	0,50
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения:			
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема транспортируемой воды в сеть, кВт*ч/м3	2,27	2,57	0,30

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по производственной программе при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или)



водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется по формуле 36:

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i)$$

С учётом непревышения величины корректировки НВВ трёх процентов от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении, НВВ предприятия было скорректировано в сторону снижения на 30,75 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний применена дельта сглаживания в размере -5,50 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке НВВ, с учетом корректировки объемов реализации и величины сглаживания, величина тарифов на питьевую воду составила:

без НДС:

с 01.01.2022 г. – 23,37 руб./м3;

с 01.07.2022 г. – 24,43 руб./м3, со снижением к декабрю 2021 года 12,9%.

с НДС:

с 01.01.2022 г. – 28,04 руб./м3;

с 01.07.2022 г. – 29,32 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 4,6%.

Возражений по величине тарифов у СПК «Мир» нет (вх.О-2363 от 24.08.2021).

Администрацией муниципального района город Нерехта и Нерехтский район направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2388 от 26.08.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1 Внести в Тарифы на питьевую воду для СПК «Мир» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 июля 2018 года № 18/211 «Об установлении тарифов на питьевую воду для СПК «Мир» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2019-2023 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.10.2019 № 19/160, от 29.10.2020 № 20/176), следующие изменения:

1) в графе 2:

в строке 1.1 после слова «Население» дополнить словами «(с НДС)»;

в строке 1.2 после слова «потребители» дополнить словами

«(без НДС)»;

2) графы 10 и 11 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
	10	11	
	28,04	29,32	
	23,37	24,43	» ;

3) слова «Тарифы на питьевую воду для СПК «Мир» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.1 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» исключить.

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

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 4: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2019 года № 19/393 «Об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Дом Ильичёвых» потребителям Чухломского муниципального района на 2020 - 2024 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось ООО «Дом Ильичёвых» (далее - предприятие) с заявлением о корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (вх. от 26.04.2021 № О-1028).

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2019 года № 19/393 для ООО «Дом Ильичёвых» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2020-2024 годы.

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения, эксплуатируется предприятием на праве безвозмездного пользования.

ООО «Дом Ильичёвых» применяет упрощенную систему налогообложения.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (приказ от 29.04.2021 № 32-Т).

Предмет и цель экспертизы

Экспертиза экономической обоснованности расходов проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду, установленных методом индексации для ООО «Дом Ильичёвых» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду для ООО «Дом Ильичёвых» на

2022 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

#### Направление работ по экспертизе

При рассмотрении материалов ООО «Дом Ильичёвых» по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду на 2022 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Дом Ильичёвых».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Дом Ильичёвых» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

#### Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2020 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза.

#### Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2022 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,8%;
- индекс роста тариф на электрическую энергию – 4,0%.

Информация об объемах реализации воды принята на основании данных, предоставленных предприятием, что подтверждается данными статистической отчетности и информации, раскрытой в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. факт	2021 г. корр.	2022 г. план	2022 г. предложение предприятия	2022 г. корр.
питьевая вода, тыс. м3	107,60	115,25	113,00	108,20	108,20	108,20	111,95

Руководствуясь п. 4 и 5 Методических указаний, при корректировке тарифов на 2022 год объемы полезного отпуска питьевой воды приняты на уровне усредненных фактических показателей за 2018-2020 годы.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки,  
в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Предприятием при корректировке тарифов на 2022 год предложена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) в размере 5777,59 тыс.руб. и среднегодовой тариф 53,40 руб./куб.м.

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2022 год составляла 5295,17 тыс. руб.

НВВ скорректированная в соответствии с пунктом 90 Методических указаний с учетом нижеуказанных показателей и дельты сглаживания НВВ составила 5487,64 тыс. руб. (+192,47 к плану 2022 года, +369,78 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, -289,95 к предложению предприятия) в том числе:

**Операционные расходы:**

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом развития на момент корректировки, операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, увеличены на 48,58 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 3333,24 тыс.руб. (+138,92 тыс.руб. к утвержденному 2021 году, -496,76 к предложению предприятия).

**Расходы на энергоресурсы:**

Расходы на электроэнергию определены в соответствии с п. 20 Методических указаний. Объем электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 1,63 кВт\*ч/м<sup>3</sup>, баланса водоснабжения и составил 214,45 тыс. кВт\*ч. (+7,18 кВт\*ч относительно плана 2022 года, +5,69 кВт\*ч к утвержденному 2021 году, +50,41 кВт\*ч к предложению предприятия).

Тариф на электроэнергию на 1-е полугодие 2022 года принят в размере среднего сложившегося тарифа за период январь-июнь 2021 года, с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,1 %) и со второго полугодия 2022 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом. Затраты увеличены на 100,31 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 1713,59 тыс. руб. (+89,11 тыс.руб. к утвержденному 2021 году, +387,32 от предложения предприятия).

**Неподконтрольные расходы:**

Предприятием предложены расходы в размере 346,20 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы, определенные в соответствии с п. 30 и п. 49 Методических указаний, снижены на 66,45 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 330,79 тыс. руб. (+31,73 тыс.руб. к утвержденному 2021 году, -15,41 к предложению предприятия), в том числе:

- расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора, увеличены на 38,13 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 164,31 тыс. руб. (+14,16 тыс.руб. к утвержденному 2021 году, -16,39 тыс.руб. к предложению предприятия).

- затраты по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанные согласно Налоговому Кодексу исходя из минимально уплачиваемого налога 1% и планируемого дохода снижены на 104,25 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 54,87 тыс. руб. (+3,69 тыс.руб. к утвержденному 2021 году, +1,47 тыс.руб. к предложению предприятия);

- затраты по водному налогу рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных статьей 333.12 части второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога увеличены на 0,59 тыс. руб. относительно плана 2022 года и принята в размере 110,23 тыс. руб. (+14,79 тыс.руб. к утвержденному 2021 году, +0,43 тыс.руб. к предложению предприятия);

- затраты по транспортному налогу снижены на 0,92 тыс. руб. относительно плана 2022 года приняты в размере 1,38 тыс. руб. (-0,92 тыс. руб. к утвержденному 2021 году, -0,92 к предложению предприятия) на основании отчетов предприятия.

**Амортизационные отчисления:**

Амортизация не начисляется в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

**Нормативная прибыль:**

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа у предприятия отсутствует, коллективный договор не представлен, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, в тарифной заявке предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2022 год не учитывалась.

Расчетная предпринимательская прибыль принята в соответствии с п. 32.2 Методических указаний и составила 268,88 тыс. руб.

Информация о выполнении регулируемой организацией целевых показателей надежности, качества и энергетической эффективности услуг в сфере водоснабжения за 2020

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт	Откл.
1.	Показатели качества питьевой воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	11,00	11,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	13,00	13,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче холодной воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей водоснабжение, в расчете на 1 км водопроводной сети в год (ед./на 1 км. сети)	0,60	0,60	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения:			
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	15,00	11,50	-3,50
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема транспортируемой воды в сеть, кВт*ч/м3	1,64	1,28	-0,36

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по производственной программе при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется по формуле 36:

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{П_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i)$$

С учётом неперевышения величины корректировки НВВ трёх процентов от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении, НВВ предприятия было скорректировано в сторону снижения на 158,86 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке, величина тарифов составила (НДС не облагается):

с 01.01.2022 г. – 48,15 руб./м3;

с 01.07.2022 г. – 49,88 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 3,6%.

Возражений по величине тарифов у ООО «Дом Ильичёвых» нет (вх. № О-2362 от 24.08.2021).

Администрацией г.п.г. Чухлома направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2380 от 25.08.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в Тарифы на питьевую воду для ООО «Дом Ильичёвых» потребителям городского поселения город Чухлома на 2020 – 2024 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2019 года № 19/393 «Об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Дом Ильичёвых» потребителям городского поселения город Чухлома на 2020-2024 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.02.2020 № 20/28, от 10.11.2020 № 20/193), следующее изменение:

графы 8 и 9 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	».
	8	9	
	48,15	49,88	
	48,15	49,88	

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

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 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	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

**Вопрос 5: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 июня 2018 года № 18/177 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» потребителям Костромского муниципального района на 2019 - 2023 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» (далее - предприятие) с заявлениями о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № О-1201 и О-1202).

Постановлением департамента от 29.06.2018 года № 18/177 для ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы.

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения и водоотведения, предприятие эксплуатирует на праве аренды у Фокина П.С. и ИП Ширяевой Е.В. по договору аренды от 01.03.2021 б/н.

ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» применяет упрощенную систему налогообложения.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 год (приказ от 11.05.2021 № 154-Т).

Предмет и цель экспертизы

Экспертиза экономической обоснованности расходов проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации для ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» на 2022 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Направление работ по экспертизе

При рассмотрении материалов ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и

независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

#### Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2020 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза.

#### Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2022 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,8%;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,0%.

Информация об объемах реализации воды и объемах пропущенных сточных вод принята на основании данных, предоставленных предприятием, что подтверждается данными стандартов раскрытия информации и форм статистической отчетности, представленными в предыдущие периоды регулирования:

Ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. факт	2021 г. корр.	2022 г. план	2022 г. предложение предприятия	2022 г. корр.
питьевая вода, тыс. м <sup>3</sup>	12,05	12,49	10,06	15,12	15,92	12,14	12,14
сточные воды, тыс. м <sup>3</sup>	14,22	12,49	10,06	15,84	15,92	12,14	12,14

При корректировке тарифов на 2022 год объемы полезного отпуска питьевой воды и пропущенных сточных вод приняты на уровне предложения предприятия, руководствуясь п. 4, 5 Методических указаний.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки,  
в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)



Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Предприятием при корректировке тарифов на 2022 год предложена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) в размере:

- по водоснабжению – 377,96 тыс.руб.,
- по водоотведению – 740,83 тыс.руб.

Плановая величина НВВ на 2022 год составляла:

- по водоснабжению – 470,78 тыс.руб.,
- по водоотведению – 592,14 тыс.руб.

НВВ скорректированная в соответствии с пунктом 90 Методических указаний с учетом нижеуказанных показателей и дельты сглаживания НВВ составила:

- по водоснабжению – 380,23 тыс.руб. (-90,55 тыс.руб. к плану 2022 года, -79,39 тыс.руб. к утвержденному на 2021 год, +2,27 тыс. руб. к предложению предприятия),
- по водоотведению – 375,86 тыс.руб. (-216,28 тыс.руб. к плану 2022 года, -94,89 тыс.руб. к утвержденному на 2021 год, -364,97 тыс. руб. к предложению предприятия), в том числе:

#### **Операционные расходы:**

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, составили:

- по водоснабжению – 258,44 тыс.руб. (-20,28 тыс.руб. к плану 2022 года, -9,65 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +35,48 тыс. руб. к предложению предприятия);
- по водоотведению – 32,24 тыс.руб. (-0,04 тыс.руб. к плану 2022 года, +1,16 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год).

#### **Расходы на энергоресурсы:**

Расходы на электроэнергию определены в соответствии с п. 20 Методических указаний.

Объем электроэнергии в сфере водоснабжения рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в размере 1,36 кВт\*час/м<sup>3</sup> и баланса водоснабжения, и составил 17,91 тыс. кВт\*ч. Объем электроэнергии в сфере водоотведения рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в размере 1,29 кВт\*час/м<sup>3</sup> и баланса водоотведения, и составил 15,66 тыс. кВт\*ч.

Тариф на электроэнергию на 1-е полугодие 2022 года принят в размере среднего сложившегося тарифа за период январь-июнь 2021 года, с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,1 %) и со второго полугодия 2022 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом. Затраты на электроэнергию составили:

- по водоснабжению – 143,09 тыс. руб. (-31,40 тыс.руб. к плану 2022 года, -24,93 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +1,19 тыс. руб. к предложению предприятия);
- по водоотведению – 125,14 тыс. руб. (-27,56 тыс.руб. к плану 2022 года, -28,64 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +9,64 тыс. руб. к предложению предприятия).

#### **Неподконтрольные расходы:**

Учитывая положения п. 49 Методических указаний, в состав неподконтрольных расходов включены расходы по уплате налогов в соответствии с п. 30 Методических указаний, в том числе:

Водоснабжение:

Затраты по данной статье составили 15,09 тыс.руб. (-10,01 тыс.руб. к плану 2022 года, -2,35 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +1,99 тыс. руб.к предложению предприятия), в том числе:

- затраты по налогу при применении упрощенной системы налогообложения (доходы, уменьшенные на величину расходов), рассчитанные согласно положениям Налогового кодекса, исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода, составили 3,80 тыс. руб. (-6,80 тыс.руб. к плану 2022 года, -0,81 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -0,20 тыс. руб. к предложению предприятия);
- водный налог рассчитан исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога составила 11,29 тыс. руб. (-3,11 тыс.руб. к плану 2022 года, -1,43 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, +2,29 тыс. руб. к предложению предприятия);
- Согласно пунктам 38, 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Основы), экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. Расчёт затрат на аренду имущественного комплекса в сфере водоотведения предприятием не представлен, в связи с чем расходы на арендную плату департаментом не учтены (-0,10 тыс. руб. к плану 2022 года, -0,10 тыс. руб. к утвержденному на 2021 год, -0,10 к предложению предприятия).

#### Водоотведение:

Затраты по данной статье составили 314,32 тыс. руб. (-91,30 тыс.руб. к плану 2022 года, -76,04 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -123,05 тыс. руб. к предложению предприятия), в том числе:

- расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод, принятые на основании договора от 16.01.2017 № 1958 с МУП г.Костромы «Костромагорводоканал», рассчитанные исходя из величины прогнозных тарифов на водоотведение для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» на 2022 год (с учетом НДС) и объемов оказания услуг, составили 310,56 тыс.руб. (-94,19 тыс. руб. к плану 2022 года, -78,92 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -119,44 тыс. руб. к предложению предприятия);
- затраты на оплату налога по упрощенной системе налогообложения приняты в размере 3,76 тыс. руб. (+3,76 тыс. руб. к плану на 2022 год, +3,76 тыс. руб. к утвержденному на 2021 год, -2,74 тыс. руб. к предложению предприятия).
- Согласно пунктам 38, 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Основы), экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. Расчёт затрат на аренду имущественного комплекса в сфере водоотведения предприятием не представлен, в связи с чем расходы на арендную плату департаментом не учтены (-0,87 тыс. руб. к плану 2022 года, -0,87 тыс. руб. к утвержденному на 2021 год, -0,87 тыс. руб. к предложению предприятия).

#### **Амортизационные отчисления:**

Амортизация не начисляется в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

#### Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционные программы у предприятия отсутствуют, коллективный договор не представлен, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, в тарифной заявке предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2022 год не учитывалась.

Руководствуясь пунктом 42 Методических указаний, при расчете НВВ применена величина сглаживания, в сфере водоснабжения она составила -36,40 тыс. руб., в сфере водоотведения -95,84 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на питьевую воду и водоотведение с учетом корректировки объемов реализации и необходимой валовой выручки составила (НДС не облагаются):

- питьевая вода:
- с 01.01.2022 г. – 30,71 руб./м3;
- с 01.07.2022 г. – 31,93 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 4,0%;
- водоотведение:
- с 01.01.2022 г. – 30,35 руб./м3;
- с 01.07.2022 г. – 31,57 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 4,0%.

Возражений по величине тарифов у ООО Пансионат с лечением «Сосновый бор» нет (вх. № О-2364 от 24.08.2021).

Администрацией Костромского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2390 от 26.08.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1 Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Пансионат с лечением «Сосновый бор» потребителям Костромского муниципального района на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 июня 2018 года № 18/177 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Пансионат с лечением «Сосновый бор» потребителям Костромского муниципального района на 2019-2023 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.10.2019 № 19/181, от 04.12.2020 № 20/300), следующее изменение:

графы 10 и 11 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
	10	11	
	30,71	31,93	
	30,35	31,57	».

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

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	

2	Смирнов А.Н.	за	воздержался – 0 чел. Решение: принято
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

**Вопрос 6. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.12.2019 № 19/327 «Об установлении тарифов на водоотведение для МКУП «ГорХоз» потребителям Солигаличского муниципального района на 2020-2022 годы»».**

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МКУП «ГорХоз» (далее – предприятие) с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022 год, установленных постановлением департамента от 06.12.2019 № 19/327 (вх. № О-1197 от 29.04.2021).

МКУП «ГорХоз» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемых видов деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество, необходимое для оказания услуг в сфере водоотведения, эксплуатируется предприятием на основании договора оперативного управления от 03.09.2019 № 07/ОУ-19, заключенного с администрацией Солигаличского муниципального района, с дополнительным соглашением от 11.10.2019.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение, установленных методом индексации для МКУП «ГорХоз», на 2022 год (приказ от 05.05.2021 № 118-Т).

**Предмет и цель экспертизы**

Экспертиза экономической обоснованности расходов проводилась с целью корректировки тарифов на водоотведение, установленных методом индексации для МКУП «ГорХоз» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на водоотведение для МКУП «ГорХоз» на 2022 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

**Направление работ по экспертизе**

При рассмотрении материалов МКУП «ГорХоз» по обоснованию корректировки тарифов на водоотведение выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на водоотведение на 2022 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация

является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МКУП «ГорХоз».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МКУП «ГорХоз» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям  
и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2020 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Основные параметры Прогноза на плановый период 2022 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,8 %;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0 %.

Объем принятых сточных вод.

Учитывая, что МКУП «Горхоз» осуществляет регулируемую деятельность в сфере водоотведения с 2019 года и не может предоставить информацию о фактических объемах пропущенных сточных вод за предыдущие 3 года, руководствуясь положениями главы II Методических указаний в части определения объема принятых сточных вод, плановые объёмы пропущенных сточных вод на 2022 год приняты исходя из фактических объемов 2020 года и предложения предприятия в размере 14,95 тыс. куб.м.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки,  
в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ), предложенная предприятием составила: 723,24 тыс. руб.

Плановая величина НВВ на 2022 год составляла 377,88 тыс. руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 407,93 тыс. руб. (+30,04 тыс. руб. к плану 2022 года, -315,31 тыс. руб. к предложению предприятия, +32,03 тыс. руб. к утвержденному на 2021 год), в том числе:

- 1) Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с учетом применением ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 316,39 тыс. руб. (+7,71 тыс.руб. к плану 2022 года, +13,19 тыс. руб. к утвержденному на 2021 год, +40,67 тыс. руб. к предложению предприятия);

2) Расходы на энергоресурсы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний.

Объемы электроэнергии скорректированы исходя из баланса водоотведения и удельного расхода электрической энергии, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 0,5 кВт\*ч/м<sup>3</sup>. Тариф на электроэнергию на 1-е полугодие 2022 года принят в размере среднего сложившегося тарифа за период январь-июнь 2021 года и со второго полугодия 2022 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом. Затраты на электроэнергию составили 62,00 тыс. руб. (+1,89 тыс. руб. к плану 2022 года, +1,93 тыс. руб. к утвержденному на 2021 год, -61,12 тыс. руб. к предложению предприятия)

3) Неподконтрольные расходы.

Учитывая положения п. 49 Методических указаний, в состав неподконтрольных расходов включены расходы по уплате налогов в соответствии с п. 30 Методических указаний, в том числе:

- расходы по плате за негативное воздействие на окружающую среду, принятые на основании представленной налоговой декларации, в размере 2,00 тыс.руб. (+1,81 тыс. руб. к плану 2022 года, +1,60 тыс. руб. к утвержденному 2021 году, на уровне предложения предприятия);

- затраты по налогу по принятой системе налогообложения (упрощенная система налогообложения, объект – «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога от дохода) составили 4,08 тыс.руб. (+0,30 тыс. руб. к плану 2022 года, +0,32 тыс. руб. к утвержденному 2021 году, +0,08 тыс.руб. к предложению предприятия);

- затраты на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора и составили 9,70 тыс. руб. (+1,88 тыс. руб. к плану 2022 года, +1,24 к утвержденному 2021 году, +0,20 к предложению предприятия).

4) Амортизационные отчисления.

Величина амортизационных отчислений принята в размере 36,10 тыс. руб. на основании предоставленных материалов от предприятия.

#### Анализ экономической обоснованности величины прибыли

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2022 год не учитывалась.

Руководствуясь пунктом 42 Методических указаний, при расчете НВВ применена величина сглаживания, в сфере водоснабжения она составила -15,19 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний корректировка по результатам прошлых периодов принята в размере -7,16 тыс. руб.

По результатам экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов с учетом корректировки составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 26,62 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 по 31.12.2022– 27,96 руб./м<sup>3</sup>, с ростом к декабрю 2021 года 5,0%.

Предприятием направлено письменное согласие с тарифами (вх. № О-2356 от 24.08.2021).  
Администрация Солигаличского муниципального района с предложенными тарифами согласна (вх. О-2394 от 26.08.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в Тарифы на водоотведение для МКУП «ГорХоз» потребителям Солигаличского муниципального района на 2020-2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 6 декабря 2019 года № 19/327 «Об установлении тарифов на водоотведение для МКУП «ГорХоз» потребителям Солигаличского муниципального района на 2020-2022 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2020 № 20/196), следующее изменение:

графы 8 и 9 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
	8	9	
	26,62	27,96	
	26,62	27,96	».

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

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 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	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

**Вопрос 7. «О продлении сроков принятия решения об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для ООО «Технологии ЖКХ» на территории города Костромы на 2021 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от ООО «Технологии ЖКХ» (далее – предприятие) поступили заявления об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на территории города Костромы на 2021 год (вх. от 29.07.2021 № О-2112, О-2113).

В соответствии с п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), п. 19 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э (далее – Регламент), тарифы на текущий год для организации устанавливаются течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования тарифов предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов. Таким образом, срок экспертизы для ООО «Технологии ЖКХ» заканчивается 27.08.2021.

В связи с вопросом о дифференциации тарифов для ООО «Технологии ЖКХ» было направлено письмо в ФАС России (исх. от 03.08.2021 № 2029), перенаправленное в Минстрой России (вх. № О-2359 от 24.08.2021).

По состоянию на 20.08.2021 ответ в адрес департамента не поступал.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования, п. 19 Регламента по решению органа регулирования тарифов срок экспертизы может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

Учитывая изложенное, предлагается продлить срок принятия решения по установлению тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для ООО «Технологии ЖКХ» на территории города Костромы на 2021 год на 30 календарных дней.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Продлить срок принятия решения по установлению тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для ООО «Технологии ЖКХ» на территории города Костромы на 2021 год на 30 календарных дней - по 26.09.2021.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 8: «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» в индивидуальном порядке».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

МУП г. Костромы «Городские сети» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление от 28.06.2021 № О-1860 и



расчетные материалы для установления платы за подключение к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» (индивидуальная плата по объекту ОГБУЗ «Костромская областная детская больница», расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Беленогова Юрия, 18).

Экспертиза экономической обоснованности выполнена департаментом в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2017 № 760-э и постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

20.05.2021 в адрес МУП г. Костромы «Городские сети» (далее – Предприятие) поступила заявка от ОГКУ «Облстройзаказчик» на подключение к системе теплоснабжения Предприятия объекта: «Реконструкция ОГБУЗ «Костромская областная детская больница». Строительство лечебно-диагностического корпуса», расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Беленогова Юрия, д. 18.

Заявленная тепловая нагрузка по объекту составляет 1,37 Гкал/ч, из которых: 0,31 Гкал/ч – необходимая нагрузка на отопление, 0,91 Гкал/ч – на вентиляцию, 0,15 Гкал/ч – на ГВС.

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» данный объект относится к 1 категории надежности теплоснабжения и ГВС, что предусматривает резервирование подачи тепловой энергии (в полном объеме) от 2 независимых источников теплоснабжения. В заявке, полученной от ОГКУ «Облстройзаказчик», подтверждается что теплоснабжение здания необходимо осуществить по 1 категории.

В настоящее время теплоснабжение зданий ОГБУЗ «Костромская областная детская больница» осуществляется от котельной Предприятия, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Беленогова Юрия, 18/1, в непосредственной близости от корпусов больницы, в здании, сблокированном с хозяйственными постройками и трансформаторной подстанцией.

В качестве резервного источника теплоснабжения предполагается использовать существующую котельную Предприятия, расположенную по адресу: г. Кострома, ул. Машиностроителей, 5, стр. 1.

Однако на данный момент техническая возможность подключения объекта Заявителя к системе теплоснабжения Предприятия, согласно пункта 17 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 №787, отсутствует по следующим причинам:

1. отсутствует резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Беленогова Юрия, 18/1. Располагаемая мощность существующей котельной составляет 2,186 Гкал/ч при существующей подключенной нагрузке 2,0023 Гкал/ч. Из этого следует, что в настоящее время котельная не позволяет дополнительно подключить запрашиваемую Заявителем нагрузку.

2. отсутствует резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Машиностроителей, 5 стр.1. Располагаемая мощность существующей котельной составляет 5,334 Гкал/ч при существующей подключенной нагрузке 4,522 Гкал/ч. Из этого следует, что в настоящее время котельная не позволяет дополнительно подключить запрашиваемую Заявителем нагрузку.

Кроме того, большая часть тепловых сетей от котельной ул. Беленогова Юрия, 18/1 попадает в зону застройки Объекта Заявителя, в связи с этим проектом предусмотрено строительство новых тепловых сетей.

Учитывая вышеизложенное, в настоящее время у Предприятия отсутствует техническая возможность подключения объекта к системе теплоснабжения по причине дефицита установленной мощности котельной ул. Беленогова Юрия, 18/1 и котельной ул. Машиностроителей, 5 стр.1.

Таким образом, для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения подключаемого объекта по 1 категории необходимо выполнение следующих мероприятий, стоимость которых и была учтена при определении размера индивидуальной платы за осуществление технологического присоединения:

1 этап: строительство тепловых сетей от основного источника теплоснабжения - новой автоматизированной котельной ул. Беленогова Юрия, 18, в границах земельного участка ОГБУЗ «Костромская областная детская больница» с целью вывода из эксплуатации существующих тепловых сетей, попадающих в зону застройки подключаемого Объекта;

2 этап: строительство основного источника теплоснабжения - автоматизированной котельной мощностью 5 МВт на выделенном Предприятии земельном участке, расположенном в непосредственной близости к территории ОГБУЗ «Костромская областная детская больница», и строительство внутривозрастных тепловых сетей в зоне расположения котельной;

3 этап: проведение работ по техническому перевооружению резервного источника теплоснабжения - котельной ул. Машиностроителей, 5 стр. 1, в части замены 2-х котлоагрегатов Минск-1 (мощностью 0,429 Гкал/ч и 0,466 Гкал/ч соответственно) на котлоагрегаты Lavart Reverse 1000 (мощностью 0,86 Гкал/ч каждый) и строительство тепловых сетей от резервного источника до Объекта Заявителя.

Таким образом, плата за подключение состоит из трех компонентов: расходов на строительство котельной по ул. Беленогова Юрия, 18, расходов на техническое перевооружение резервного источника теплоснабжения – котельной по ул. Машиностроителей, 5 стр.1 в части замены двух котлоагрегатов и расходов на строительство новых тепловых сетей от двух котельных до нового Объекта.

В обоснование расходов на указанные мероприятия представлены сметы, проверенные в ГАУ «Костромагосэкспертиза» на сумму 80 378,0 тыс. руб. (без НДС), 96 453,6 тыс. руб. (с НДС). Расходы не превышают укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

Ввиду поэтапного строительства и определения размера денежных средств, необходимых для строительства сетей применены индексы-дефляторы на 2022 - 2023 годы по отрасли Строительство в соответствии со Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития на период 2022 и плановый период 2023-2024 года (письмо Минэкономразвития от 09.04.2021) и условиями расчетов по проекту договора на подключение к системе теплоснабжения с ОГКУ «Облстройзаказчик».

Снижение расходов по сравнению с предложением предприятия обусловлено в части применения индексов-дефляторов. Проектом договора о подключении к системе теплоснабжения с ОГКУ «Облстройзаказчик» предусмотрено авансирование платы за подключение в размере 65% в текущем году с даты заключения договора, оставшаяся доля в размере 35% оплачивается с даты подписания акта на подключение, индексы-дефляторы департаментом применены к оставшейся сумме в размере 35% и учтены на каждом этапе выполнения мероприятий.

В связи с чем, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» в индивидуальном порядке» в размере 81 605,51 тыс. руб. (без НДС), 97 926,61 тыс. руб. (с НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение начальника отдела Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП г. Костромы «Городские сети» в индивидуальном порядке» в размере 81 605,51 тыс. руб. (без НДС), 97 926,61 тыс. руб. (с НДС).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты	Решение Правления
-------	-----------------	------------	-------------------

		голосования	
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 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	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

**Вопрос 9: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

Экспертиза экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию МУП г. Костромы «Городские сети» (далее – предприятие) от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в, на 2021 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявления вх. № О-2222 от 10.08.2021;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения (1 котельная, 1 ЦТП и тепловые сети) на праве хозяйственного ведения в соответствии с распоряжениями Администрации города Костромы от 06.08.2021 № 1636-р, от 19.08.2021 № 1725-р.

Поставку тепловой энергии осуществляет бюджетным и прочим потребителям.

Ранее на данном объекте теплоснабжения и сетях осуществляло деятельность ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год от **20.08.2021 года № 246-Т**.

1. Индексная модель на 2021 год:

№	Индексы, %	2021 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на газ	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	3,3
4.	Индекс роста цен на дрова	2,9
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0

2. Основные плановые показатели МУП г. Костромы «Городские сети» на 2021 год по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- производство тепловой энергии - 75 356,25 Гкал;
- расход на собственные нужды котельной - 270,50 Гкал;
- потери в тепловых сетях – 5 232,40 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 69 853,35 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 105 133,68 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 427,01 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 57 318,55 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 19 651,74 тыс. руб.;
- расходы на водоснабжение и водоотведение – 959,42 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 48,52 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 13 366,52 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 11 239,88 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 335,42 тыс. руб.;
- иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 634,77 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 1,66 тыс. руб.;
- арендная плата – 42,72 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 6,36 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 20,10 тыс. руб.;
- расходы на страхование основных средств – 5,80 тыс. руб.;
- другие расходы – 420,65 тыс. руб.;
- расходы за негативное воздействие на централизованные сети водоотведения - 162,43 тыс. руб.;
- мероприятия на энергосбережение - 283,20 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 174,11 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 34,82 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии и расход на собственные нужды котельной принят на уровне, ранее утвержденном для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России со второго полугодия 2021 года, которое осуществляло деятельность на данном объекте теплоснабжения и сетях.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, ранее утвержденном для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России со второго полугодия 2021 года. Предприятием не утвержден в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива на 2021 год.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов** на 2021 год составили 77 929,71 тыс. руб., в т.ч.:

**Статья «Расходы на топливо»**

Вид топлива	Предложения ЭСО на 2021 год			Принято Д/РЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, тыс. руб.
	тыс.м3, т	руб./м3, руб./т	тыс.руб.	тыс.м3, т	руб./м3, руб./т	тыс.руб.	
Газ природный	10 165,23	5 608,84	57 015,14	10 227,15	5 604,55	57 318,55	303,41

Затраты на топливо (газ природный) приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 157,98 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2020 № 20/356).

Расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

**Статья «Электрическая энергия на технологические цели»**

Предложения ЭСО на 2021 год			Принято Д/РЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, т.р.
тыс.кВтч	руб./кВтч	тыс.руб.	тыс.кВтч	руб./кВтч	тыс.руб.	
3 010,33	6,54	19 690,77	3 093,00	6,35	19 651,74	-39,03

Расходы на электроэнергию на технические нужды составили 19 651,74 тыс. руб. Объем электроэнергии по уровню напряжения СН-2 принят на уровне, ранее утвержденном для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России со второго полугодия 2021 года. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

**Статьи «Вода на технологические цели», «Водоотведение сточных вод»**

Предложение ЭСО на 2021 год			Принято Д/РЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, тыс.руб.
тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	
<b>водоснабжение</b>						
107,23	24,95	2 675,44	35,86	24,95	894,71	-1 780,73
<b>водоотведение</b>						
3,10	20,90	64,71	3,10	20,90	64,71	0,00

Расходы на холодную воду составили 894,71 тыс. руб. Объем холодной воды принят по фактической отчетности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России за 2020 год, объем на водоотведение принят по предложению предприятия. Цены на холодную воду и водоотведение приняты по тарифам, утвержденным для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

**Статья «Амортизация основных средств и нематериальных активов»**

Предложено – 263,71 тыс. руб.

Принято – 48,52 тыс. руб.

Отклонение – (-215,19) тыс. руб., -81,6%.

Департаментом проанализированы обосновывающие материалы по прямым расходам, представленные предприятием: копии приказов о принятии к учету основных средств (котельная, здание ЦТП, наружные сети теплоснабжения) и расчет амортизационных отчислений на 2021 год.

Размер амортизационных отчислений определен исходя из остаточной стоимости объектов теплоснабжения (котельная, здание ЦТП, наружные сети теплоснабжения) с учетом срока полезного использования нефинансовых активов, определенных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России при постановке указанных объектов на учет и даты ввода их в эксплуатацию:

Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования	Балансовая стоимость объекта	Дата передачи объектов Предприятию	Размер амортизационных отчислений
Котельная	15.09.1969	622	12 815 550,00	09.08.2021	20 537,74
ЦТП	01.08.1986	420	2 395 630,00	09.08.2021	0
*Тепловые сети	01.10.1969	180**	9 841 250,00	19.08.2021	0

\*Дата ввода в эксплуатацию тепловых сетей 01.10.1969 подтверждена фактическим отчетом «Информация о тепловых источниках и сетях по состоянию на 2015 год» (котельная № 431, ЦТП и тепловые сети) предприятием, которое ранее осуществляло деятельность по оказанию услуг теплоснабжения на данных объектах и территории.

\*\*Срок полезного использования тепловых сетей согласно Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» до 15 лет включительно.

Общехозяйственные расходы приняты по предложению предприятия.

#### Статья «Оплата труда»

Показатели	Предложение ЭСО на 2021 год	Принято Д/ГРЦТ на 2021 год	Отклонение от предложения, %
ФОТ (тыс. руб.)	14 063,40	10 266,16	-
в т.ч. основного персонала, тыс. руб.	4 001,27	4 001,27	-
Численность, чел	13,00	13,00	-
Средняя заработная плата, руб.	25 649,17	25 649,17	-
в т.ч. ремонтный персонал, тыс. руб.	4 684,46	4 684,46	-
Численность, чел	13,67	13,67	-
Средняя заработная плата, руб.	28 556,82	28 556,82	-
в т.ч. цеховой персонал, тыс. руб.	1 059,75	1 059,75	-
Численность, чел	2,00	2,00	-
Средняя заработная плата, руб.	44 156,25	44 156,25	-
в т.ч. АУП, тыс. руб.	4 317,92	520,68	-
Численность, чел	-	1,08	-
Средняя заработная плата, руб.	-	40 175,54	-

Расходы на оплату труда приняты в расчет в следующем размере:

- численность и средняя заработная плата производственного персонала (основного, ремонтного, цехового) принята по предложению предприятия в соответствии с проектом штатного расписания;

- численность административно-управленческого персонала принята с учетом фактической численности персонала за 2 полугодие 2021 года (МУП Городские сети BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT) и утвержденных нормативных показателей численности для предприятия при расчете тарифов в рамках долгосрочного периода 2020-2022 годов. Средняя заработная плата АУП принята на уровне утвержденных показателей на 2021 год для предприятия при расчете тарифов в рамках долгосрочного периода 2020-2022 годов.

#### Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

Расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30% от фонда оплаты труда.

Предложено – 4 247,15 тыс. руб.

Принято – 3 100,38 тыс. руб.

Отклонение – (-1 146,77) тыс. руб., -27%.

#### Статья «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом»

Предложено – 11 548,37 тыс. руб.

Принято – 11 239,88 тыс. руб.

Отклонение – (-308,49) тыс. руб., -3%.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом приняты по предложению предприятия на основании Перечня работ и услуг по котельной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в и согласованных Управлением экономики Администрации города Костромы локальных смет на выполнение ремонтных работ.

**Статья «Расходы на выполнение услуг производственного характера»**

Предложено – 335,42 тыс. руб.

Принято – 335,42 тыс. руб.

Отклонение – 0,00 тыс. руб.,

Расходы и услуги производственного характера приняты по предложению предприятия с учетом представленных договоров на выполнение работ и услуг (поверка средств измерений, производственный контроль, разработка и экспертиза проекта СЗЗ, ПДВ, техобслуживание систем кондиционирования, стирка и химчистка спецодежды, зарядка огнетушителей, утилизация отходов).

**Статья «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам»**

Предложено – 634,77 тыс. руб.

Принято – 634,77 тыс. руб.

Отклонение – 0 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг приняты по предложению предприятия с учетом распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности (на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, информационных, аудиторских и консультационных услуг).

**Статья «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ»**

Предложено – 1,66 тыс. руб.

Принято – 1,66 тыс. руб.

Отклонение – 0 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты по предложению предприятия и необходимостью оплаты обязательных платежей.

Расходы за негативное воздействие на централизованные сети водоотведения приняты по предложению предприятия в размере 162,43 тыс. руб.

**Статья «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль»**

Предложено – 5,80 тыс. руб.

Принято – 5,80 тыс. руб.

Отклонение - 0 тыс. руб.

Расходы на страхование приняты по предложению предприятия и необходимостью оплаты обязательных платежей.

**Статья «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи»**

Предложено – 77,55 тыс. руб.

Принято - 42,72 тыс. руб.

Отклонение – (-34,83) тыс. руб., -45%.

Расходы снижены ввиду учета арендной платы по объектам общехозяйственного назначения при расчете тарифов в рамках долгосрочного периода 2020-2022 годов.

Расходы на служебные командировки и обучение персонала приняты по предложению предприятия в размере 6,36 тыс. руб. и 20,10 тыс. руб. соответственно.

**Статья «Другие расходы»**

Предложено – 540,20 тыс. руб.

Принято - 420,65 тыс. руб.

Отклонение – (-119,55) тыс. руб., -22%.

Другие расходы снижены ввиду пересчета налога на имущество на величину остаточной стоимости объектов теплоснабжения.

**Статья «Внерезидентные расходы»**

Предложено – 381,63 тыс. руб.

Принято – 0 тыс. руб.

Отклонение – (-381,63) тыс. руб., или -100%.

Внереализационные расходы снижены на 381,63 тыс. руб. Из расчета исключены расходы на обслуживание заемных средств в соответствии с п. 13 Основ ценообразования ввиду того, что регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования не несла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года.

**Статья «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения»**

Предложено – 238,50 тыс. руб.

Принято – 174,11 тыс. руб.

Отклонение – (-64,40) тыс. руб. или - 27%.

По статье учтены денежные выплаты социального характера. Расходы снижены на 64,40 тыс. руб. с учетом принятых для расчета тарифа численности и расходов по оплате труда персоналу.

**Статья «Налог на прибыль»**

Предложено – 59,62 тыс. руб.

Принято - 34,82 тыс. руб.

Отклонение – (-24,80) тыс. руб., -42%.

Расчет налога на прибыль произведен с суммы учтенных в тарифе денежных выплат социального характера.

**Расходы на мероприятия по энергосбережению** приняты в размере 283,20 тыс. рублей в соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению».

На основании проведенной экспертизы на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год в размере (без НДС):

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Потребители, подключенные к источнику тепловой энергии (котельная, расположенному по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	по 31.12.2021	1505,06					
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	по 31.12.2021	-					

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**



1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год согласно предложению.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 № 20/440 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021-2025 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.06.2021 № 21/71), следующие изменения:

1) в Тарифах на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области на 2021 – 2025 годы (приложение 1):

пункты 1,2 признать утратившими силу;

2) в Долгосрочных параметрах регулирования ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 годы с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение 2):

пункт 1 признать утратившим силу;

3) в Плановых значениях показателей надежности и энергетической эффективности для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 годы» (приложение 3):

пункт 1 признать утратившим силу.

3. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 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	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

**Вопрос 10: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/427 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» на территории городского округа город Кострома, на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталова Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Тарифы тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в, на 2021 год устанавливаются на основании заявления вх. № О-2222 от 10.08.2021 года.

Нормативно-правовой базой является:

- 1) федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения);
- 3) методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания в сфере теплоснабжения);
- 4) постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 5) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» от котельной № 431 по ул. Никитская г. Костромы на 2021 год, **от 20.08.2021 года № 247-Т.**

Установлению подлежат тарифы:

- тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа города Кострома (котельная, расположенному по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в);
- тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям, подключенным к источнику тепловой энергии (котельная, расположенная по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д.47в), на 2021 год, установлены постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 августа 2021 года № 21/123 в следующем размере:

- по 31.12.2021 – 1 505,06 руб./Гкал (без НДС).

В связи с чем, предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в, на 2021 год:

- по 31.12.2021 – 1 505,06 руб./Гкал (без НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

## **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети» от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в, на 2021 год в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	по 31.12.2021	1 505,06	-	-	-	-	-

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

3. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 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	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

### Вопрос 11. «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети», на 2021 год».

#### СЛУШАЛИ:

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

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям, подключенным к источнику тепловой энергии, расположенному по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в устанавливаются на основании заявления МУП г. Костромы «Городские сети» вх. от 10.08.2021 № О-2222.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети», на 2021 год от 20.08.2021 года № 248-Т.

Тарифы предназначены для поставки потребителям, подключенным к источнику тепловой энергии, расположенному по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в, для целей горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения и равны тарифам на питьевую воду, установленным для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал», на 2021 год постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/401) в размере:

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 - 24,95 руб./м<sup>3</sup>;

В связи с чем, указанные тарифы предлагаются к утверждению.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети», на 2021 год» в следующем размере:

№ п/п	Категория потребителей	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, подключенным к источнику тепловой энергии, расположенному по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в				
1.	по 31.12.2021			
1.1.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	24,95	-

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

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 12: «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети», потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП г. Костромы «Городские сети» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 12.08.2021 № О-2240 об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2021 год.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе на 2021 год являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год от 20.08.2021 г. № 249-Т.

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на теплоноситель и компонент на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 августа 2021 года № 21/125 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети», на 2021 год».

Компонент на тепловую энергию установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 августа 2021 года № 21/123 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год».

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП г. Костромы «Городские сети» в открытых системах горячего водоснабжения на 2021 год в размере:

по 31.12.2021:

- компонент на теплоноситель – 24,95 руб./м<sup>3</sup>;

- компонент на тепловую энергию – 1 505,06 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, предложение уполномоченного по делу Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети», потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год:

N п/п	Категория потребителей	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставоч ный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Тариф на горячую воду, поставляемую потребителям, подключенным к источнику тепловой энергии, расположенному по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в				
	по 31.12.2021				
1.1.	Бюджетные и прочие потребители	24,95	1 505,06	-	-

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31.12.2021.

3. Постановление об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 13: «О закрытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО БРЦ «Коммунальник» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год ».**

**СЛУШАЛИ:**

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации об отмене регулирования тарифа на тепловую энергию, поставляемую предприятием потребителям г.о.г. Кострома, от котельной по адресу: ул. Сусанина Ивана, 5 на 2021 год (вх. от 19.08.2021 года № О-2313).

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на основании договора безвозмездного пользования № 62, заключенного с собственниками многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Сусанина Ивана, д. 5 (протокол № 1 от 21.02.2021 г.). ООО УК «Мегаполис» направило в адрес предприятия письмо о принятии альтернативного решения по отоплению тамбуров подъездов или лестничных маршей на первом этаже – использовании электрообогревателей.

На основании заявления ООО БРЦ «Коммунальник», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», предлагается закрыть дело об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО БРЦ «Коммунальник» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год, открытое приказом департамента от 06.08.2021 № 239-Т.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, предложение начальника отдела Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Закрыть дело об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО БРЦ «Коммунальник» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год, открытое приказом департамента от 06.08.2021 № 239-Т.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 14: «О продлении сроков принятия решения об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Тепловодоканал» на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ООО «Тепловодоканал» от 09.08.2021 № О-2198 об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год.

В соответствии с п. 19 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э (далее – Правила регулирования), тарифы на текущий год для организации устанавливаются течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования тарифов предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов. Таким образом, срок экспертизы для ООО «Тепловодоканал» в части установления тарифов на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения заканчивается 07.09.2021.

Согласно информации ООО «Тепловодоканал» (предприятием представлено письмо в адрес ГАУ «Костромагосэкспертиза» № 1070 от 17.08.2021) сметные расчёты по подключению к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения направлены в ГАУ «Костромагосэкспертиза» для проведения проверки сметной стоимости.

По состоянию на 26.08.2021 проверенные сметные расчёты в адрес департамента не поступали.

На основании п. 19 Правил регулирования по решению органа регулирования тарифов срок экспертизы может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

Предлагается продлить срок принятия решения по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Тепловодоканал» на 2021 год на 30 календарных дней.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Продлить срок принятия решения по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения

и водоотведения для ООО «Тепловодоканал» на 2021 год на 30 календарных дней - по 07.10.2021.

Голосовали за данное решение:

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

Секретарь Правления  
26 августа 2021 г.

П.В. Северюхин