



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «23» ноября 2022 года

№ 46

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 отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Заместитель начальника юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Грибанова С.Н.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Мокина Т.А.
Секретарь правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Волкова О.С.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Николаева О.В.
Приглашенные: Директор ООО «КЭК»	Роганов А.Л.
Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области: Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Неугодникова Н.Е.

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

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

Кворум для принятия решения имеется.

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

СЛУШАЛИ:

Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибурова В.С., ходатайствующего:

- о снятии с повестки дня вопросов №№ 15-18, 21;
- об изложении вопроса № 6 повестки в следующей редакции: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/378 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2021-2023 годы».

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

Вопрос 1: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского муниципального района, на 2023-2027 годы.

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую МКУП «Водотеплоресурс» (далее – регулируемое предприятие) является заявление вх. № О-1474 от 28.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой

организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2023 год от 29.04.2022 № 76-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при формировании необходимой валовой выручки (далее – НВВ) для регулируемого предприятия:

1. Индексная модель на 2023-2027 годы.

№	Индексы	2023 год, %	С июля 2024 года, %	С июля 2025 года, %	С июля 2026 года, %	С июля 2027 года, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0	4,7	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на природный газ	8,5	7,0	7,0	7,0	7,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0	5,6	5,2	5,2	5,2
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

2. Перечень и величина долгосрочных параметров, учтенных при установлении тарифов для регулируемого предприятия:

Долгосрочные параметры регулирования, принятые, на 2023-2027 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	МКУП «Водотеплоресурс»	2023	1 961,43		
2.		2024	-	1,00	-
3.		2025	-	1,00	-
4.		2026	-	1,0	-
5.		2027	-	1,0	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

№ п/п /	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2023 год	-	-	164,40	328,52	1,83
2.	2024 год	-	-	164,40	328,52	1,83
3.	2025 год	-	-	164,40	328,52	1,83
4.	2026 год	-	-	164,40	328,52	1,83
5.	2027 год	-	-	164,40	328,52	1,83

3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2023 год.

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2474,76 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2415,36 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 328,52 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2086,84 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки (с 01.12.2022 года) – 6 358,62 тыс. руб., в т.ч.:
- топливо на технологические цели – 3 072,76 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 782,75 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – 20,31 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1766,62 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 130,37 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 428,20 тыс. руб.;
- амортизация основных средств и нематериальных активов – 48,00 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 2,50 тыс. руб.;
- налог на УСНО – 63,59 тыс. руб.;
- другие расходы – 43,51 тыс. руб.

Скорректирован объем полезного отпуска для категории «Население», в связи с поэтапным снижением на основании фактических данных с учетом показаний приборов учета тепловой энергии за 2019-2021 годы, для бюджетных и прочих потребителей принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 164,40 кг у.т./Гкал.

Цена природного газа с 01.12.2022 года составляет 8 005,31 руб./тыс.м3 (с НДС).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ (5 041,00 руб./тыс.м3 (без НДС), утверждена приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22), индексации в соответствии с Прогнозом на 8,5% и применения повышающего коэффициента к цене газа 1,0257, оплатой снабженческо-сбытовых услуг с индексацией в соответствии с Прогнозом на 6,0% в размере 156,11 руб./тыс.м3 (без НДС), среднегодовой ценой транспортировки газа для 5 группы потребителей 809,66 руб./тыс.м3 (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 95,27 руб./тыс.м3 (без НДС).

Цена угля принята на основании фактической отчетности за 6 месяцев 2022 года по топливу (WARM.TOPL.Q2.2022) в размере 6 592,00 руб./т.

Объем электроэнергии и воды на технические нужды принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Цена на электроэнергию проиндексирована с 01.12.2022 года в соответствии с Прогнозом на 8,0% и составила 8,72 руб./кВт.ч.

Цена на холодную воду принята в соответствии с тарифом для регулируемого предприятия и составила 59,04 руб./м3.

Фонд оплаты труда принят на уровне, ранее установленном для регулируемого предприятия на 2022 год. Среднегодовая средняя заработная плата в месяц основного производственного персонала составила 18908,71 руб. ФОТ принят в размере 1356,85 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, на юридические услуги, услуги связи приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год. Учтены в размере 439,55 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала, на канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, почтовые расходы приняты на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год. Учтены в размере 31,80 тыс. руб.

Расходы на информационно консультационные услуги учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению. Приняты в размере 119,03 тыс. руб.

Другие расходы приняты на основании расчета департамента ориентировочно и составили 14,21 тыс. руб.

Амортизация основных средств, принята на основании представленных обосновывающих материалов (инвентарная карточка учета объекта основных средств № ОС-6 от 20.08.2019). Учтена в размере 48,00 тыс. руб.

Объектом налогообложения являются (доходы - расходы), налоговая ставка составила 1%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2023 год в размере (НДС не облагается):

с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 3 047,00 руб./Гкал, рост к ноябрю 2022 года составит 9,0%;

с 01.01.2024 года - 3 047,00 руб./Гкал;

с 01.07.2024 года - 3 211,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 года составит 5,4%;

с 01.01.2025 года - 3 211,00 руб./Гкал;

с 01.07.2025 года - 3 369,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 года составит 4,9%;

с 01.01.2026 года - 3 369,00 руб./Гкал;

с 01.07.2026 года - 3 535,00 руб./Гкал, рост декабря 2025 года составит 4,9%;

с 01.01.2027 года - 3 535,00 руб./Гкал;

с 01.07.2027 года - 3 709,00 руб./Гкал, декабрю 2026 года составит 4,9%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского муниципального района, на 2023-2027 годы:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	3 047,00	3 047,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб. /Гкал	3 047,00	3 047,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./Гкал	3 211,00	3 211,00
с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб. /Гкал	3 211,00	3 211,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./Гкал	3 369,00	3 369,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	руб. /Гкал	3 369,00	3 369,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	руб. /Гкал	3 535,00	3 535,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	руб. /Гкал	3 535,00	3 535,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	руб. /Гкал	3 709,00	3 709,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Водотеплоресурс», потребителям Галичского муниципального района, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МКУП «Водотеплоресурс» на 2023-2027 годы с использованием метода индексации:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	МКУП	2023	1 961,43		

2.	«Водотеплоресурс»	2024	-	1,00	-
3.		2025	-	1,00	-
4.		2026	-	1,0	-
5.		2027	-	1,0	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МКУП «Водотеплоресурс» на 2023-2027 годы:

№ п/п /	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2023 год	-	-	164,40	328,52	1,83
2.	2024 год	-	-	164,40	328,52	1,83
3.	2025 год	-	-	164,40	328,52	1,83
4.	2026 год	-	-	164,40	328,52	1,83
5.	2027 год	-	-	164,40	328,52	1,83

4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 ноября 2019 года № 19/216 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Водотеплоресурс» потребителям Галичского муниципального района, на 2020-2022 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24 ноября 2020 года № 20/258 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.11.2019 № 19/216»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 ноября 2021 года № 21/255 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.11.2019 № 19/216».

5. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х

8.	Николаева О.В.	не голосовал	х
----	----------------	--------------	---

Вопрос 2: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» потребителям Островского муниципального района, на 2023-2027 годы.

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» (далее – регулируемое предприятие) является заявление вх. № О-1552 от 29.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2023 год от 29.04.2022 № 77-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при формировании необходимой валовой выручки (далее – НВВ) для регулируемого предприятия:

1. Индексная модель на 2023-2027 годы.

№	Индексы	2023 год, %	С июля 2024 года, %	С июля 2025 года, %	С июля 2026 года, %	С июля 2027 года, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0	4,7	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на природный газ	8,5	7,0	7,0	7,0	7,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0	5,6	5,2	5,2	5,2
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

2. Перечень и величина долгосрочных параметров, учтенных при установлении тарифов для регулируемого предприятия:

Долгосрочные параметры регулирования, принятые, на 2023-2027 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %

1.	ЧУ «Санаторий «Щельково» СТО РФ»	2023	1 945,22		
2.		2024	-	1,00	-
3.		2025	-	1,00	-
4.		2026	-	1,0	-
5.		2027	-	1,0	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

№ п/п /	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2023 год	-	-	155,28	438,47	1,42
2.	2024 год	-	-	155,28	438,47	1,42
3.	2025 год	-	-	155,28	438,47	1,42
4.	2026 год	-	-	155,28	438,47	1,42
5.	2027 год	-	-	155,28	438,47	1,42

3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2023 год.

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3425,58 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 3343,37 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 438,47 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 2904,90 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки (с 01.12.2022 года) – 8052,37 тыс. руб., в т.ч.:
- топливо на технологические цели – 3586,55 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 826,69 тыс. руб.;
 - вода на технологические цели – 48,38 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2055,86 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 157,12 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств и нематериальных активов – 92,40 тыс. руб.;
 - расходы на ремонт основных средств – 109,14 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 5,61 тыс. руб.;
 - другие расходы – 51,53 тыс. руб.;
 - арендная плата – 1076,27 тыс. руб.;
 - расходы на сырье и материалы – 42,83 тыс. руб.

Скорректирован объем полезного отпуска для категории «Бюджетные потребители», на основании фактических данных с учетом заключенных договоров на 2023 год, для населения и на собственные нужды принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 155,28 кг у.т./Гкал.

Цена природного газа с 01.12.2022 года составляет 8 020,65 руб./тыс. м³ (с НДС).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ (5 041,00 руб./тыс.м³ (без НДС), утверждена приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22), индексации в соответствии с Прогнозом на 8,5% и применения повышающего коэффициента к цене газа 1,0286, оплатой снабженческо-сбытовых

услуг с индексацией в соответствии с Прогнозом на 6,0% в размере 156,11 руб./тыс.м³ (без НДС), среднегодовой ценой транспортировки газа для 5 группы потребителей 806,59 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 95,27 руб./тыс.м³ (без НДС).

Объем электроэнергии принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Цена на электроэнергию проиндексирована с 01.12.2022 года в соответствии с Прогнозом на 8,0% и составила 8,19 руб./кВт.ч.

Расходы на холодную воду включены на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год.

Цена на холодную воду принята в соответствии с тарифом для регулируемого предприятия и составила 31,83 руб./м³.

Фонд оплаты труда принят в размере 1579,00 тыс. руб. Среднегодовая средняя заработная плата в месяц основного производственного персонала составила 16242,00 руб. Добавлена 1 штатная единица цехового персонала со среднегодовой средней заработной платой в месяц в размере 16242,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на сырье и материалы, ремонты основных средств, почтовые расходы приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год. Учтены в размере 158,55 тыс. руб.

Расходы на услуги связи приняты на основании расчета департамента ориентировочно. Учтены в размере 11,17 тыс. руб.

Расходы на арендную плату производственного оборудования включены в размере амортизационных отчислений собственнику имущества, приняты на основании договора аренды заключенного с собственником имущества ООО «СТД РФ» № б/н от 08.12.2021. Учтены в размере 1076,27 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала приняты на основании фактических данных за 2021 год. Учтены в размере 5,61 тыс. руб.

Расходы по охране труда и технике безопасности, на канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, другие расходы приняты на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год. Учтены в размере 44,94 тыс. руб.

Расходы на информационно консультационные услуги учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению. Приняты в размере 145,95 тыс. руб.

Амортизация основных средств, принята на основании представленных обосновывающих материалов (оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2021 год). Учтена в размере 92,40 тыс. руб.

Объектом налогообложения являются (доходы - расходы), налоговая ставка составила 1%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» потребителям Островского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2023 год в размере (НДС не облагается):

с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 772,00 руб./Гкал, рост к ноябрю 2022 года составит 5,9%;

с 01.01.2024 года – 2 772,00 руб./Гкал;

с 01.07.2024 года – 2 871,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 года составит 3,6%;

с 01.01.2025 года – 2 871,00 руб./Гкал;

с 01.07.2025 года – 2 965,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 года составит 3,3%;

с 01.01.2026 года – 2 965,00 руб./Гкал;

с 01.07.2026 года - 3 061,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2025 года составит 3,2%;

с 01.01.2027 года - 3 061,00 руб./Гкал;

с 01.07.2027 года - 3 162,00 руб./Гкал, к декабрю 2026 года составит 3,3%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» потребителям Островского муниципального района, на 2023-2027 годы:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	2 772,00	2 772,00
с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб. /Гкал	2 772,00	2 772,00
с 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./Гкал	2 871,00	2 871,00
с 01.01.2025 по 30.06.2025	руб. /Гкал	2 871,00	2 871,00
с 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./Гкал	2 965,00	2 965,00
с 01.01.2026 по 30.06.2026	руб. /Гкал	2 965,00	2 965,00
с 01.07.2026 по 31.12.2026	руб. /Гкал	3 061,00	3 061,00
с 01.01.2027 по 30.06.2027	руб. /Гкал	3 061,00	3 061,00
с 01.07.2027 по 31.12.2027	руб. /Гкал	3 162,00	3 162,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ», потребителям Островского муниципального района, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» на 2023-2027 годы с использованием метода индексации:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ»	2023	1 945,22		
2.		2024	-	1,00	-
3.		2025	-	1,00	-
4.		2026	-	1,0	-
5.		2027	-	1,0	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» на 2023-2027 годы:

№ п/п /	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2023 год	-	-	155,28	438,47	1,42
2.	2024 год	-	-	155,28	438,47	1,42

3.	2025 год	-	-	155,28	438,47	1,42
4.	2026 год	-	-	155,28	438,47	1,42
5.	2027 год	-	-	155,28	438,47	1,42

4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2017 года № 17/457 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» потребителям Островского муниципального района, на 2018-2022 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 декабря 2018 года № 18/448 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/457»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 6 декабря 2019 года № 19/319 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/457»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24 ноября 2020 года № 20/259 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/457»;

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2021 года № 21/461 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/457»;

6) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 февраля 2022 года № 22/18 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/457».

5. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 3: О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/510 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую МУП «Ильинское» (далее – регулируемое предприятие) является заявление вх. № О-1363 от 25.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- 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»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемого предприятия принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2023 год от 26.04.2022 № 32-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при расчете необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемого предприятия:

1. Индексная модель на 2023 год.

№	Индексы	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на природный газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Объемы и расходы на 2023 год.

Основные плановые показатели регулируемого предприятия на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 4639,10 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 4523,13 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1031,28 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 3491,85 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (с 01.12.2022 года) – 8558,52 тыс. руб., в т. ч.:

- топливо на технологические цели – 5119,71 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 872,88 тыс. руб.;
- холодная вода на технологические цели – 13,80 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 93,14 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 109,16 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 11,62 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2080,23 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 114,75 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 11,50 тыс. руб.;
- другие расходы – 40,54 тыс. руб.;

- налог УСНО – 85,59 тыс. руб.

МУП «Ильинское» был предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 3160,95 руб./Гкал (НДС не облагается).

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 160,00 кг у.т./Гкал.

Цена природного газа с 01.12.2022 года составляет 8007,99 руб./тыс. м³ (с НДС).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ (5 041,00 руб./тыс.м³ (без НДС), утверждена приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22), индексации в соответствии с Прогнозом на 8,5% и применения повышающего коэффициента к цене газа 1,0286, оплатой снабженческо-сбытовых услуг с индексацией в соответствии с Прогнозом на 6,0% в размере 154,89 руб./тыс.м³ (без НДС), среднегодовой ценой транспортировки газа для 4 группы потребителей 797,25 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 95,27 руб./тыс.м³ (без НДС).

Объем электроэнергии и воды на технические нужды принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Цена на электроэнергию проиндексирована с 01.12.2022 года в соответствии с Прогнозом на 8,0% и составила 8,20 руб./кВт.ч.

Цена на холодную воду принята в соответствии с тарифом для регулируемого предприятия и составила 29,99 руб./м³.

Уровень операционных расходов с 01.12.2022 года проиндексирован на 6,0%, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов 1%.

ФОТ учтен в размере 1597,72 тыс. руб. Скорректирована заработная плата основного производственного персонала, добавлены 2 штатные единицы, средняя заработная плата в месяц составила 16533,33 руб. Исключен ремонтный персонал по предложению регулируемого предприятия на 2023 год.

Расходы на сырье и материалы приняты на основании расчетных материалов регулируемого предприятия на 2023 год. Учтены в размере 93,14 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств приняты на основании фактических данных за 2020 год. Учтены в размере 109,16 тыс. руб.

Расходы на услуги связи, на канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, почтовые расходы, на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2021 год. Учтены в размере 38,47 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала, по охране труда и технике безопасности приняты на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год. Учтены в размере 28,72 тыс. руб.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год. Учтены в размере 5,61 тыс. руб.

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению. Приняты в размере 99,59 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Исключены расходы на амортизацию основных средств по зданию котельной, на основании п. 43 Основ ценообразования. Приняты расходы на амортизацию «Мотор 7,5/2/132 3-400 V 50 HZ IE3 VP, инв.№ 00000209» на основании отчета по основным средствам за 9 месяцев 2021 года в размере 11,62 тыс. руб.

Объектом налогообложения являются (доходы - расходы), налоговая ставка составила 1%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района на утверждение Правлением

департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2023 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 года – 2 451,00 руб./Гкал, рост к ноябрю 2022 года составит 4,8%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района, на 2023 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	2 451,00	2 451,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/510 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 4: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/463 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП «Газовые котельные» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1505 от 28.04.2022 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2023 год в размере 4303,20 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 81717,42 тыс. руб.

МУП «Газовые котельные» эксплуатируют объекты теплоснабжения в г.п.п. Красное-на-Волге, Гридинском, Прискоковском, Шолоховском сельских поселениях на праве хозяйственного ведения.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения. Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета, прочим потребителям.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 13.05.2022 года № 200-Т.

1. Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели МУП «Газовые котельные» на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 22 265,98 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 479,31 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 21 786,68 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 3 679,30 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 18 107,38 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 18 107,38 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 56 106,22 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 1058,48 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 24 384,37 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 6005,44 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 294,45 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 23 099,95 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 116,06 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 275,64 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 332,04 тыс. руб.;
 - расходы на арендную плату – 24,50 тыс. руб.;

- расходы на служебные командировки – 1,12 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 39,71 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 15,00 тыс. руб.;
- другие расходы – 10,62 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 448,85 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.05.2021 № 24.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 882,67 Гкал и принят на основании анализа динамики фактического объема реализации тепловой энергии за 2019-2021 годы.

Скорректированные расходы на топливно-энергетические ресурсы на 2023 год составили 30684,26 тыс. руб.

Затраты на топливо (природный газ) увеличены к предложению предприятия на 197,69 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 158,40 кг у.т./Гкал, принятого на уровне предыдущего периода регулирования (предприятием не утверждены нормативы удельного расхода условного топлива на 2023 год в установленном законодательством порядке);

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;

- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;

- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Расходы на электроэнергию снижены на 475,15 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования на 1 Гкал производства тепловой энергии. Цена электроэнергии на 2023 год принята на основании средней розничной цены за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 115,36 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне предыдущего периода регулирования. Цены на холодную воду и водоотведение на 2023 год приняты в соответствии с утвержденными тарифами для МУП «Краснотеплоэнерго», ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС».

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 5 846,40 тыс.руб., в том числе:

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 5 358,05 тыс. руб. Ставка взносов 30,2 % в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на амортизацию основных средств, предлагаемые предприятием в размере 3902,00 тыс. руб., не приняты на основании п. 43 Основ ценообразования (амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования).

Расходы на страхование производственных объектов снижены на 36,00 тыс. руб. и приняты в размере 15,00 тыс. руб. на основании представленных страховых полисов обязательного страхования опасных объектов.

В соответствии с постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 448,85 тыс.руб.

Операционные расходы приняты в размере 19 585,56 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 3 098,53 руб./Гкал. Рост к ноябрю 2022 года – 5,1 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2023 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб./Гкал	3 098,53	3 098,53

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/463 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Рекомендуем регулируемой организации обратиться в уполномоченный орган (департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения в установленном законодательством порядке нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 5: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/464 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП «Газовые котельные» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1611 от 29.04.2022 и расчетные материалы на установление тарифа услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год в размере 905,40 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 6 243,74 тыс. руб.

МУП «Газовые котельные» эксплуатируют объекты теплоснабжения (тепловые сети) в г.п.п. Красное-на-Волге на праве хозяйственного ведения.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Услуги по передаче тепловой энергии оказываются АО «Инвест Алмаз-Холдинг».

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год от 13.05.2022 года № 201-Т.

1. Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели МУП «Газовые котельные» на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 8607,99 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1711,90 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 6896,09 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 3902,43 тыс. руб., в том числе:

- компенсация потерь тепловой энергии – 3650,27 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 48,51 тыс. руб.;
- другие расходы – 203,65 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.05.2021 № 24.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 0,05 Гкал и принят в размере фактического объема за 2019 год с учетом объемов, учтенных в тарифах на тепловую энергию АО «Инвест Алмаз-Холдинг».

Скорректированные расходы на топливно-энергетические ресурсы на 2023 год составили 3650,30 тыс. руб.

Затраты на компенсацию потерь АО «Инвест Алмаз-Холдинг» увеличены на 314,73 тыс. руб. к предложению предприятия и рассчитаны с учетом объема потерь 1711,90 Гкал и планируемых к установлению тарифов на тепловую энергию для АО «Инвест Алмаз-Холдинг» на 2023 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки расходы составили 11,25 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Операционные расходы приняты в размере 240,91 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 565,89 руб./Гкал, рост к ноябрю 2022 года – 7,1 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области, на 2023 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб. /Гкал	-	565,89

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/464 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	

3.	Чибуров В.С.	за	чел. Решение: принято
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 6: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/378 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

АО «Инвест Алмаз-Холдинг» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1373 от 25.04.2022 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2023 год.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 28.04.2022 года № 60-Т.

1. Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели АО «Инвест Алмаз-Холдинг» на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 18 964,00 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 484,64 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии, всего – 18 032,0 Гкал;
- объем реализации потребителям через тепловые сети МУП «Газовые котельные» - 8607,99 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки – 36 284,8 тыс. руб., в том числе:
 - расходы на сырье и материалы – 939,16 тыс. руб.;
 - расходы на топливо (газ) – 17 650,2 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 4 459,2 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду и водоотведение – 1 017,3 тыс. руб.;
 - оплата труда с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды – 5 917,39 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 247,52 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 307,04 тыс. руб.;
 - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 465,46 тыс. руб.;
 - расходы на уплату налогов – 53,8 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 10,63 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 1,88 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 184,04 тыс. руб.;
 - мероприятия по энергосбережению – 147,24 тыс. руб.;
 - предпринимательская прибыль – 640,54 тыс. руб.;
 - информационно-консультационные расходы – 341,1 тыс. руб.;
 - расходы на услуги по передаче тепловой энергии – 3 902,43 тыс. руб.

3. Объем полезного отпуска принят на уровне плана 2021 года с учетом утвержденных потерь предприятием МУП «Газовые котельные» (постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.05.2021 № 24).

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь).

4. Расходы на энергоресурсы.

Расходы на 2023 год приняты в размере 23126,7 тыс.руб.

Затраты на топливо (природный газ) увеличены к предложению предприятия на 680,4 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 161,85 кг у.т./Гкал, принятого на уровне предыдущего периода регулирования;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа составила 6676,37 руб./тыс.м3 (без НДС).

Расходы на электроэнергию снижены на 140,2 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена электроэнергии на 2023 год принята с учетом индексации уровня предыдущего периода регулирования в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 101,6 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне фактических за 2021 год. Цена на водоснабжение принята по тарифам на теплоноситель, планируемых к утверждению для АО «Инвест Алмаз-Холдинг», цена на водоотведение принята по тарифам, установленным для ООО «Водоканалсервис». Затраты на плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод департаментом рассчитаны на основании представленных обосновывающие материалов.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 6 369,71 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 4,3% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

6. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 1589,7 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составили 25,2% от фонда оплаты труда в соответствии с предложением предприятия.

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 52,3 тыс. руб. на основании ведомостей начисления амортизации за 2021 год.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята на основании фактических данных за 2021 год.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании фактических данных за 2021 год.

Учтена предпринимательская прибыль в соответствии с п. 48 (1) в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на топливо, услуг по передаче тепловой энергии.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при расчете тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 147,24 тыс. рублей.

Расчет тарифа произведен с дифференциацией по схемам подключения:

1 группа – потребители, подключенные непосредственно к сетям АО «Инвест Алмаз-Холдинг»;

2 группа – потребители, подключенные к сетям теплосетевой организации МУП «Газовые котельные».

Затраты на услуги по передаче рассчитаны исходя из установленных тарифов на тепловую энергию для МУП «Газовые котельные» на 2023 год и объемов полезного отпуска второй группы потребителей (через сети МУП «Газовые котельные»).

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области, на 2023 год (без НДС):

Для потребителей 1 группы:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1776,91 руб./Гкал, с ростом к ноябрю 2022 года – 7,4%.

Для потребителей 2 группы (потребители, подключенные к сетям теплосетевой организации МУП «Газовые котельные»):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2382,43 руб./Гкал, с ростом к ноябрю 2022 года – 8,1%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест Алмаз-Холдинг» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2023 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб. /Гкал	-	1 776,91
Потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией, с учетом передачи через тепловые сети МУП «Газовые котельные»			
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб. /Гкал	2 587,88	2 382,43

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/378 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Рекомендуем регулируемой организации обратиться в уполномоченный орган (департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения в установленном законодательством порядке нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатов И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 7: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2019 № 19/401 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2020-2024 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплогазсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1600 от 13.05.2022 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2023 год в размере 16969,63 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 19631,99 тыс. руб.

ООО «Теплогазсервис» эксплуатирует муниципальное имущество в г.п.п. Красное-на-Волге на основании договора аренды муниципального имущества с администрацией г.п.п. Красное-на-Волге от 10.08.2022 года, сроком действия до 15.05.2023 года.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 13.05.2022 года № 209-Т.

1. Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3	Индекс роста цен на уголь	-12,5
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели ООО «Теплогазсервис» на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 1315,11 Гкал;
- расход на нужды котельных – 30,90 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 1284,21 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 81,16 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 1203,04 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 1203,04 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 6795,91 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 80,02 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 1582,60 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1037,17 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 30,85 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 3854,8 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 42,08 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 20,71 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 38,50 тыс. руб.;
- другие расходы – 109,20 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены предприятием в установленном законодательством порядке и приняты департаментом на уровне предыдущего периода регулирования с учетом исключения котельных по адресам: г.п.п. Красное-на-Волге, ул. Ленина, д. 7 (расторжение договора аренды от 02.12.2022 №1), ул. Луначарского, д. 12а (отключение потребителей категории «Население» (переход на оказание услуг по ценам, определенным соглашением сторон в соответствии с п. 5(5) Основ ценообразования)).

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 351,90 Гкал и снижен к предыдущему периоду регулирования на 44,08 Гкал. Снижен объем реализации бюджетных потребителей с учетом отключенных объектов в 2021 году.

Скорректированные расходы на топливно-энергетические ресурсы на 2023 год составили 2650,62 тыс. руб.

Затраты на топливо (уголь, дрова) снижены к предложению предприятия на 4333,12 тыс. руб. Объем топлива рассчитан с учетом среднего удельного расхода условного топлива 219,78 кг у.т./Гкал, принятого в предыдущем периоде регулирования по котельным, эксплуатируемым ООО «Теплогазсервис» (предприятием не были утверждены нормативы удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке). Цены на уголь и дрова на 2023 год рассчитаны департаментом на основании фактически сложившихся средних цен за 2022 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 205,80 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического потребления за 2020 год. Цена электроэнергии на 2023 год принята на основании средней розничной цены за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду снижены на 122,51 тыс. руб. Объемы холодной воды и услуг водоотведения приняты на основании фактических за 2021 год на 1 Гкал производства тепловой энергии. Цены воды и водоотведения приняты по тарифам, планируемыми к утверждению для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2023 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 957,52 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 1 % НВВ.

Операционные расходы приняты в размере 3187,77 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 % и индекса изменения количества активов – (-0,34) (исключение котельных по адресам: г.п.п. Красное-на-Волге, ул. Ленина, д. 7, ул. Луначарского, д. 12а).

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 5 648,93 руб./Гкал. Рост к ноябрю 2022 года – 2,3 %.
Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.
Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на 2023 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб. /Гкал	5 648,93	5 648,93

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2019 № 19/401 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Рекомендуем регулируемой организации обратиться в уполномоченный орган (департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения в установленном законодательством порядке нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 8: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/594 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям с. Петрилово Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплогазсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1599 от 13.05.2022 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2023 год в размере 4256,73 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 9975,04 тыс. руб.

ООО «Теплогазсервис» эксплуатирует объекты теплоснабжения в Шунгенском сельском поселении по договору аренды с СПК «Петрилово» от 18.07.2011 № 6-арн с последующим выкупом. По дополнительному соглашению от 01.11.2013 полномочия арендодателя перешли к администрации Шунгенского сельского поселения.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);

- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;

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

- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 13.05.2022 года № 210-Т.

1. Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели ООО «Теплогазсервис» на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3067,39 Гкал;
- расход на нужды котельных – 70,55 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2996,84 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 326,66 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2670,19 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 2670,19 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 6063,94 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 14,73 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 3109,95 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 822,72 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 9,55 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1861,68 тыс. руб.;
- расходы на ремонт основных средств – 34,92 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 80,39 тыс.

руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 4,77 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,98 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 6,27 тыс. руб.;
- другие расходы – 110,98 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены предприятием в установленном законодательством порядке и приняты департаментом на основании фактических потерь за 2021 год в процентах от отпуска в сеть.

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 326,83 Гкал и снижен к предыдущему периоду регулирования на 56,3 Гкал на основании анализа фактического объема реализации тепловой энергии за 2019-2021 годы.

Скорректированные расходы на топливно-энергетические ресурсы на 2023 год составили 3942,22 тыс. руб.

Затраты на топливо (природный газ) снижены к предложению предприятия на 219,89 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 147,45 кг у.т./Гкал, принятого на уровне предыдущего периода регулирования (предприятием не утверждены нормативы удельного расхода условного топлива на 2023 год в установленном законодательством порядке);

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;

- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;

- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 8024,34 руб./тыс.м³ (с НДС).

Расходы на электроэнергию снижены на 241,09 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования на 1 Гкал производства тепловой энергии. Цена электроэнергии на 2023 год принята на основании средней розничной цены за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду снижены на 18,24 тыс. руб. Объем холодной воды принят на основании заключенного договора поставки. Цены на воду на 2023 год приняты в соответствии с утвержденными тарифами для МУП «Коммунсервис» Костромского района.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 496,53 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на страхование производственных объектов приняты в соответствии с фактическими затратами за 2021 год.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 60,64 тыс. руб. или 1 % НВВ (объект налогообложения – доходы минус расходы).

Операционные расходы приняты в размере 1625,19 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям

с. Петрилово Костромского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2270,98 руб./Гкал. Рост к ноябрю 2022 года – 7,4 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям с. Петрилово Костромского муниципального района, на 2023 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб. /Гкал	2 270,98	2 270,98

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/594 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Рекомендуем регулируемой организации обратиться в уполномоченный орган (департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения в установленном законодательством порядке нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 9: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/455 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям городского округа город Кострома, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «СТТ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление от 29.04.2022 вх. № О-1628 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2023 год в размере 4 570,41 руб./Гкал (без НДС) и НВВ 5 949,60 тыс. руб.

ООО «СТТ» принадлежит газовая блочно-модульная котельная в г.о.г. Кострома на праве собственности. Тепловые сети переданы по договору аренды с АО «Красная маевка» от 01.04.2019 № 1-19/04.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, бюджетным и прочим потребителям.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 13.05.2022 года № 195-Т.

1. Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели ООО «СТТ» на территории г.о.г. Кострома на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 1537,20 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 35,66 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 1501,54 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 223,60 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 1277,94 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 1277,94 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 3533,74 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 26,97 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 1268,80 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 165,50 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 9,86 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 636,27 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1007,87 тыс. руб.;

- расходы на ремонт основных средств – 67,0 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 27,4 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 15,39 тыс. руб.;
- расходы на арендную плату – 2,98 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 0,048 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 4,8 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 5,0 тыс. руб.;
- другие расходы – 66,10 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 178,9 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 68,5 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 29,9 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 100,11 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – (-147,56) тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 № 8.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 23,86 Гкал и принят в размере среднего фактического объема реализации тепловой энергии за 3 предыдущих года.

Скорректированные расходы на топливно-энергетические ресурсы на 2023 год составили 1444,16 тыс. руб.

Затраты на топливо (природный газ) снижены к предложению предприятия на 60,70 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 146,80 кг у.т./Гкал в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 № 8;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 682,85 руб./тыс.м³ (без НДС).

Расходы на электроэнергию снижены на 41,20 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования в процентном отношении от объема производства тепловой энергии. Цена электроэнергии на 2023 год принята на основании средней розничной цены за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение увеличены 0,06 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне предыдущего периода регулирования. Цена холодной воды и водоотведения принята в соответствии с утвержденными тарифами для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал». Кроме того, департаментом учтены расходы на плату за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод в размере 4,19 тыс. руб. и плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения г. Костромы в размере 1,05 тыс. руб. на основании фактических затрат за 2021 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 983,81 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 27,4 % от фонда оплаты труда в соответствии с предложением предприятия.

Расходы на амортизацию основных средств (блочно-модульная котельная по адресу: ул. Ленина, в районе д. 154) снижены к предложению предприятия на 457,23 тыс. руб. и рассчитаны департаментом на основании первоначальной стоимости котельной в соответствии с бухгалтерским учетом предприятия по состоянию на 2015 год. Предлагаемое предприятием увеличение первоначальной стоимости котельной не принято в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Расходы на аренду производственного оборудования снижены на 27,12 тыс. руб. Приняты расходы на аренду земельного участка в размере 2,98 тыс. руб. Расходы на арендную плату за тепловые сети и газопровод не приняты в связи с отсутствием расшифровки суммы арендной платы в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на уровне фактических расходов за 2021 год.

Налог на имущество организаций увеличен к предложению предприятия на 3,87 тыс. руб. и принят в размере 59,97 тыс. руб. на основании расчета департамента исходя из первоначальной стоимости котельной в соответствии с бухгалтерским учетом предприятия по состоянию на 2015 год.

Расходы на услуги банков приняты в размере 32,89 тыс. руб. на основании фактических затрат за 2021 год с учетом распределения затрат между видами деятельности пропорционально выручке предприятия, учтенной в тарифах на 2023 год.

Операционные расходы приняты в размере 938,71 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

Нормативная прибыль на 2023 год составила 314,61 тыс. руб.

Расходы на обслуживание заемных средств составили 146,0 тыс. руб., расходы на капитальные вложения (инвестиции) – 68,5 тыс. руб. Затраты приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Налог на прибыль принят в размере, предложенном предприятием.

Предпринимательская прибыль учтена в размере 100,11 тыс. руб. или 5% от необходимой валовой выручки за вычетом расходов на топливо в соответствии с п. 23 Методических указаний.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» учтена корректировка НВВ по результатам 2021 года в размере (-147,56) тыс. руб. в соответствии с п. 52 Методических указаний.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям городского округа город Кострома, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2765,19 руб./Гкал. Рост к ноябрю 2022 года – 0,2%.

ООО «СТТ» в адрес департамента направлены следующие возражения:



156000, г. Кострома, ул. Мясницкая, д.19д
ИНН/КПП 4401112728/440101001
тел. (4942) 47-10-52
stt-kostroma@mail.ru

исх. № 1415 от 22 ноября 2022 г.

Директору департамента
государственного регулирования
цен и тарифов
Костромской области
И.Ю. Солдатовой

О корректировке тарифов

Уважаемая Ирина Юрьевна!

ООО «Современные Технологии Теплоснабжения» рассмотрело поступивший 22 ноября 2022 г. от департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) новый предварительный расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям г.о.г. Кострома на период с 01.12.2022 г. по 30.06.2024 г., в размере 3 318,23 руб./Гкал (в т.ч. НДС 20%).

ООО «СТТ» выражает несогласие с предлагаемым размером тарифа на тепловую энергию и на основе ранее представленных материалов предлагает внести следующие изменения.

1. Объем расхода натурального топлива принять в размере 194,37 тыс.м³ (1 537,2 Гкал x 146,8 кг у.т./Гкал : 1,161 кг у.т./м³ : 1000).
2. Расходы на топливо соответственно будут равны 1 298,93 тыс. руб. (194,37 тыс.м³ x 6 682,85 руб./м³ : 1000).
3. В расчете корректировки необходимой валовой выручки фактический объем отпуска тепловой энергии принять в размере 1 570,3 Гкал. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя соответственно составят 1 276,71 тыс. руб. Размер корректировки необходимой валовой выручки примет значение -124,38 тыс. руб.
4. Установить объем потребления электроэнергии - 25,7 тыс.кВт*ч. Расходы на топливо соответственно будут равны 198,74 тыс. руб. (25,7 тыс.кВт*ч x 7,733108 руб./кВт*ч).
5. Расходы на оплату труда принять согласно действующему штатному расписанию в размере 1 818,2 тыс. руб.
6. В неподконтрольные расходы включить:
 - затраты на аренду газопровода и тепловых сетей в размере 26,4 тыс. руб.
 - расходы по сомнительным долгам в размере 43,9 тыс. руб.
7. В полном объеме включить амортизацию производственного оборудования в размере 729,03 тыс. руб. согласно бухгалтерского учета.

8. Расходы на информационно-консультационные услуги установить в размере 43,6 тыс. руб. в соответствии с представленным ранее расчетом, учитывающим расходы на услуги АО «ЕИРКЦ», ЕИАС ФАС России, антивирус в полном объеме.

9. Внебюджетные расходы дополнить статьей штрафные санкции в размере 69,5 тыс. руб., затраты по которой сформировались по факту деятельности предприятия в предыдущие расчетные периоды регулирования.

Генеральный директор



П.Е. Киселёв

1. По вопросу объема натурального топлива: в соответствии с направленной ООО «СТТ» в департамент сметой расходов по расчету экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию по котельной г. Кострома, ул. Ленина, в районе д. 154 от 11.11.2022 (далее – смета расходов) объем расхода натурального топлива (природного газа) предложен предприятием в размере 197,3 тыс. м³. Объем 194,37 тыс. м³ предприятием не заявлялся. Департаментом объем расхода природного газа рассчитан в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования с учетом удельного расхода условного топлива 146,80 кг у.т./Гкал, утвержденного постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 № 8, и принят в размере 189,86 тыс. м³. Необходимо отметить, что фактический расход топлива за 2021 год составил 157,7 тыс.м³ (на 15% ниже утвержденного) при большем фактическом объеме выработки тепловой энергии.

2. По вопросу корректировки НВВ: в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

Подпункты «ж»-«и» пункта 52 Основ ценообразования при установлении тарифов на 2023 год не применяются в соответствии с постановлением Правительства РФ от

04.04.2022 № 582 «Об особенностях установления (корректировки) тарифов регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, сфере водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах».

ООО «СТТ» при проведении корректировки НВВ на 2023 год предлагается учесть превышение фактического объема потерь тепловой энергии за 2021 год над нормативным, учтенным при расчете тарифов, что не соответствует пункту 52 Основ ценообразования. Департаментом при расчете суммы корректировки НВВ по результатам 2021 года учтен нормативный объем потерь тепловой энергии в размере 220,80 Гкал, утвержденный постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 08.05.2020 № 18.

3. По вопросу объема потребления электроэнергии: предприятием заявлен на 2023 год объем потребления электроэнергии в размере 25,70 тыс.кВтч на уровне фактического расхода за 2021 год. При этом в департамент не представлены документы, подтверждающие фактическое потребление электроэнергии за 2021 год (счета-фактуры, регистры бухгалтерского учета), в связи с чем объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования в процентном отношении от объема производства тепловой энергии.

4. По вопросу исключения расходов на аренду газопроводов и тепловых сетей: в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

В связи с отсутствием расшифровки суммы арендной платы в представленных ООО «СТТ» договорах аренды тепловых сетей и газопровода с АО «Красная маевка», данные расходы не учтены при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год.

5. По вопросу исключения расходов по сомнительным долгам: расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов (актов инвентаризации дебиторской задолженности, приказов на списание безнадежной дебиторской задолженности, документов службы судебных приставов, подтверждающих, что взыскание дебиторской задолженности невозможно).

6. По вопросу снижения расходов на амортизацию: в соответствии с направленной сметой расходов предприятием предложены расходы на амортизацию на 2023 год в размере 1093,5 тыс. руб. Расходы в сумме 729,03 тыс. руб. не заявлялись. Обоснование учтенных в составе тарифа на 2023 год амортизационных отчислений в размере 636,27 тыс. руб. представлено выше.

7. По вопросу изменения размера операционных расходов (расходы на информационно-консультационные услуги, оплата труда): в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Таким образом, увеличение уровня операционных расходов сверх прогнозных индексов законодательством не предусмотрено.

8. По вопросу штрафных санкций: включение штрафных санкций в состав тарифов на тепловую энергию не предусмотрено действующим законодательством.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям городского округа город Кострома, на 2023 год:

		Население	Бюджетные и прочие потребители
--	--	-----------	--------------------------------

Период	ед. изм.	(с НДС)*	в горячей воде
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб. /Гкал	3318,23	2765,19

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/455 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 10: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/456 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям городского поселения поселок Судиславль Судиславского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «СТТ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1627 от 29.04.2022 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2023 год в размере 4 167,44 руб./Гкал (без НДС) и НВВ 7 361,0 тыс. руб.

ООО «СТТ» принадлежит газовая блочно-модульная котельная в п. Судиславль на праве собственности. Тепловые сети переданы по договору безвозмездного пользования имуществом с МУП «Судиславское ЖКХ» от 30.10.2015 № б/н, действие которого – до окончания срока реализации инвестиционной программы ООО «СТТ» по развитию системы теплоснабжения п. Судиславль на 2015-2024 годы.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, бюджетным и прочим потребителям.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;

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

- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 13.05.2022 года № 196-Т.

1. Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели ООО «СТТ» на территории г.п.п. Судиславль на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2306,37 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 44,05 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 2262,31 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 496,00 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 1766,31 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 1766,31 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 5274,0 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 21,85 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 1946,22 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 286,46 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 23,8 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 791,81 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1643,92 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 82,56 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 19,80 тыс. руб.;
 - расходы на арендную плату – 2,35 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 0,058 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 7,7 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 5,0 тыс. руб.;
 - другие расходы – 42,5 тыс. руб.;
 - внереализационные расходы – 297,69 тыс. руб.;
 - расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 116,46 тыс. руб.;
 - налог на прибыль – 35,6 тыс. руб.;
 - расчетная предпринимательская прибыль – 142,1 тыс. руб.;
 - корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов – (-191,89) тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 № 8.

Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия.

Скорректированные расходы на топливно-энергетические ресурсы на 2023 год составили 2256,44 тыс. руб.

Затраты на топливо (природный газ) снижены к предложению предприятия на 17,08 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 146,60 кг у.т./Гкал в соответствии с утвержденным постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 14.04.2022 № 8;

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;

- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;

- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6682,85 руб./тыс.м³ (без НДС).

Расходы на электроэнергию снижены на 110,44 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования в процентном отношении от объема производства тепловой энергии. Цена электроэнергии на 2023 год принята на основании средней розничной цены за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду увеличены на 1,17 тыс. руб. Объем холодной воды принят по предложению предприятия. Цена воды принята в соответствии с планируемыми к утверждению тарифами для МУП «Судиславль-Водоканал».

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 1036,84 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 22,9 % от фонда оплаты труда в соответствии с предложением предприятия.

Расходы на амортизацию основных средств (блочно-модульная котельная по адресу: ул. Невского, д. 19) снижены к предложению предприятия на 290,89 тыс. руб. и рассчитаны департаментом на основании первоначальной стоимости котельной в соответствии с бухгалтерским учетом предприятия по состоянию на 2015 год. Предлагаемое предприятием увеличение первоначальной стоимости котельной не принято в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на уровне фактических расходов за 2021 год.

Налог на имущество организаций снижен к предложению предприятия на 17,92 тыс. руб. и принят в размене 37,68 тыс. руб. на основании расчета департамента исходя из первоначальной стоимости котельной (блочно-модульная котельная по адресу: ул. Невского, д. 19) в соответствии с бухгалтерским учетом предприятия по состоянию на 2015 год. Предлагаемое предприятием увеличение первоначальной стоимости котельной не принято в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Расходы на услуги банков приняты в размере 49,58 тыс. руб. на основании фактических расходов за 2021 год с учетом распределения затрат между видами деятельности пропорционально выручке предприятия, учтенной в тарифах на 2023 год.

Операционные расходы приняты в размере 1473,97 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

Нормативная прибыль на 2023 год составила 506,7 тыс. руб.

Расходы на обслуживание заемных средств составили 248,11 тыс. руб. Затраты пересчитаны департаментом относительно утвержденных в инвестиционной программе в связи с выводом из эксплуатации блочно-модульной котельной по адресу: п. Судиславль, ул. Мичурина, д. 23г, а также на основании уточнения данных об установленной мощности данной котельной (фактическая установленная мощность – 1,12 Гкал/час в соответствии с актом осмотра котельной от 18.12.2015 года № 9.1-45/0304-2015, предусмотренная инвестиционной программой установленная мощность – 1,68 Гкал/час). В соответствии с учетной политикой предприятия, общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально тепловой мощности котельных.

Аналогично пересчитаны расходы на капитальные вложения (инвестиции). Расходы приняты в размере 116,46 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере, предложенном предприятием.

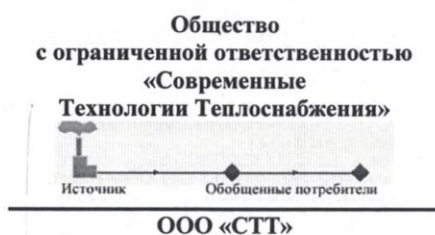
Предпринимательская прибыль учтена в размере 142,1 тыс. руб. или 5% от необходимой валовой выручки за вычетом расходов на топливо в соответствии с п. 23 Методических указаний.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» учтена корректировка НВВ по результатам 2021 года в размере (-191,89) тыс. руб. в соответствии с п. 52 Методических указаний.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям городского поселения поселок Судиславль Судиславского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2985,88 руб./Гкал. Рост к ноябрю 2022 года – 1,1 %.

ООО «СТТ» в адрес департамента направлены следующие возражения:



156000, г. Кострома, ул. Мясницкая, д.19д
ИНН/КПП 4401112728/440101001
тел. (4942) 47-10-52
stt-kostroma@mail.ru

исх. № 1413 от 21 ноября 2022 г.

Директору департамента
государственного регулирования
цен и тарифов
Костромской области
И.Ю. Солдатовой

О корректировке тарифов

Уважаемая Ирина Юрьевна!

ООО «Современные Технологии Теплоснабжения» рассмотрело поступившие 16 и 17 ноября 2022 г. материалы департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) по размеру тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям г.п.п Судиславль на период с 01.12.2022 г. по 30.06.2024 г., в размере 3 583,06 руб./Гкал (в т.ч. НДС 20%).

ООО «СТТ» выражает несогласие с предлагаемыми размерами тарифов на тепловую энергию по следующим основаниям.

1. В расчете корректировки необходимой валовой выручки фактический объем отпуска тепловой энергии принят в размере 2 407,15 Гкал. Фактический размер отпуска тепловой энергии в сеть за 2021 год составил 2 424,40 Гкал. (см. факт деятельности предприятия за 2021 год).

2. Вместо заявленного ООО «СТТ» годового потребления электроэнергии 49,45 тыс. кВт*ч, предлагается 37,04 тыс. кВт*ч. Обращаем внимание на фактический объем потребления электроэнергии:

Период	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	10 мес. 2022 года
Расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии, тыс. кВт*ч	52,93	55,21	31,33	46,52	48,66	49,60	37,90

Обращаем внимание, что согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э (далее – Методические указания), расходы на приобретение энергетических ресурсов устанавливаются с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования.

Вх. № 0-3692
11.11.2022
Дата Подпись

Обращаем внимание, что по факту деятельности за 10 месяцев 2022 года электрической энергии потреблено на 266,8 тыс. руб., при этом к утверждению Департаментом предлагается 286,46 тыс. руб., хотя ноябрь и декабрь месяцы являются зимними и, соответственно, энергоемкими (см. ранее представленные документы и материалы, п. 1 приложения к Возражениям)

3. В неподконтрольные расходы не включены расходы по сомнительным долгам в размере 5,35 тыс. руб., подтвержденные расчетом. В соответствии с пп. 25, 39 Методических указаний внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе, расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования (см. ранее представленные документы и материалы, п. 2 приложения к Возражениям).

4. В тарифное решение не в полном объеме включена амортизация производственного оборудования, которая по данным бухгалтерского учета ООО «СТТ» с учетом переоценки основных средств составляет 1 082,7 тыс. руб. в год (см. ранее представленные документы и материалы, в том числе бухгалтерскую отчетность).

5. Предлагаем налог на имущество организации исходя из фактического размера платежа в налоговые органы в соответствии с остаточной стоимостью котельной на 31.12.2021 г. 4 150,5 тыс. руб. включить в тариф в размере 55,58 тыс. руб. (см. ранее представленные документы и материалы, в том числе бухгалтерскую отчетность).

6. Не принято предложение ООО «СТТ» по численности работников административно-управленческого персонала и расходам на оплату труда согласно действующему штатному расписанию. В тарифное решение включены 1,26 человека из 2,95 штатных единиц с фондом оплаты труда в размере соответственно 760,42 тыс. руб. из 1836,8 тыс. руб. (см. ранее представленные документы и материалы).

7. Внереализационные расходы не учитывают штрафные санкции в прогнозируемом периоде в размере 129,1 тыс. руб. Данные штрафные санкции предусмотрены договорными отношениями с поставщиками топливно-энергетических ресурсов и услуг производственного характера. Обращаем внимание, что за последние годы размер штрафных санкций, уплаченных ООО «СТТ» поставщикам и в бюджетную систему РФ, составил более 600 тыс. руб. Неизбежность возникновения штрафных санкций связана с текущей низкой платежной дисциплиной потребителей, в том числе, потребителями бюджетного сектора (администрации муниципальных образований, учреждения здравоохранения и образования) (см. ранее представленные материалы и документы).

8. Департаментом необоснованно исключены затраты на горюче-смазочные материалы в размере 7 тыс. руб. Принимая во внимание, что котельная находится на расстоянии более чем в 50 км от месторасположения организации, ежемесячно ООО «СТТ» несет затраты на поездки в

п. Судиславль для целей документооборота и контрольно-производственной необходимости. Кроме того, для соблюдения требований промышленной безопасности и правил благоустройства в весенне-осенний период требуется окос растительности (см. п. 3 приложения к Возражениям).

9. Департаментом значительно увеличены расходы по статьям «Расходы на сырье и материалы» и «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями». ООО «СТТ» не планирует расходы в 2023 году по данным статьям в предлагаемом размере, в связи с чем есть риск того, что запланированный размер расходов не будет освоен и Департамент укажет на несоблюдение тарифно-балансового решения. Предлагаем перераспределить данные средства в пределах состава операционных расходов, приоритетно на оплату труда, в том числе на увеличение численности АУП.

Приложения:

- 1) Сводная ведомость по оплате за электрическую энергию за 2021 - 2022 гг.
- 2) Оборотная ведомость по услугам, предоставляемым ООО «СТТ», за октябрь 2022 г.
- 3) Расчет затрат на горюче-смазочные материалы на 2023 год.

Генеральный директор



П.Е. Киселёв

1. По вопросу корректировки НВВ: ООО «СТТ» при проведении корректировки НВВ на 2023 год предлагается учесть превышение фактического объема потерь тепловой энергии за 2021 год над нормативным, учтенным при расчете тарифов, что не соответствует пункту 52 Основ ценообразования. Департаментом при расчете суммы корректировки НВВ по результатам 2021 года учтен нормативный объем потерь тепловой энергии в размере 507,80 Гкал, утвержденный постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 08.05.2020 № 18.

2. По вопросу объема потребления электроэнергии: предприятием заявлен на 2023 год объем потребления электроэнергии в размере 49,45 тыс.кВтч на основании фактического расхода за 2021 год (49,60 тыс.кВтч). При этом в департамент не представлены документы, подтверждающие фактическое потребление электроэнергии за 2021 год (счета-фактуры, регистры бухгалтерского учета), кроме того, не представлены документы, обосновывающие увеличение расхода электроэнергии в 2019-2021 годах относительно 2018 года. В связи с чем объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования в процентном отношении от объема производства тепловой энергии.

3. По вопросу исключения расходов по сомнительным долгам: расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов (актов инвентаризации дебиторской задолженности, приказов на списание безнадежной дебиторской задолженности, документов службы судебных приставов, подтверждающих, что взыскание дебиторской задолженности невозможно).

4. По вопросу снижения расходов на амортизацию: обоснование учтенных в составе тарифа на 2023 год амортизационных отчислений в размере 791,81 тыс. руб. представлено выше.

5. По вопросу изменения размера операционных расходов (расходы на оплату труда, ГСМ, на сырье и материалы, на выполнение работ и услуг производственного характера): в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Таким образом, увеличение уровня операционных расходов сверх прогнозных индексов законодательством не предусмотрено.

6. По вопросу штрафных санкций: включение штрафных санкций в состав тарифов на тепловую энергию не предусмотрено действующим законодательством.

7. По статье «Налог на имущество организаций»: обоснование учтенных в составе тарифа на 2023 год расходов на налог на имущество представлено выше.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «СТТ» потребителям городского поселения поселок Судиславль Судиславского муниципального района, на 2023 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб. /Гкал	3583,06	2985,88

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/456 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 11: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплоэнерго» потребителям Антроповского муниципального района, на 2023-2027 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП «Теплоэнерго» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1266 от 19.04.2022 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2023 год (базовый период) в размере 4046,01 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 25 368,50 тыс. руб.

МУП «Теплоэнерго» переданы объекты теплоснабжения на праве хозяйственного ведения распоряжениями администрации Антроповского муниципального района Костромской области от 28.05.2010 № 151-р, от 16.03.2005 № 74-р, от 20.06.2006 № 128-р, от 30.12.2005 № 370-р.

Поставку тепловой энергии осуществляет населению, организациям, финансируемым из бюджета, прочим потребителям.

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 тепловую энергию на 2023-2027 годы от 25.04.2022 года № 29-г. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз).

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

Индексная модель на 2023-2027 годы:

№	Индексы, %	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0	4,7	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на уголь	-12,5	4,7	3,9	3,9	3,9
3.	Индекс роста цен на дрова	1,4	4,5	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0	5,6	5,2	5,2	5,2
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,1	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели МУП «Теплоэнерго» на 2023 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 6 407,80 Гкал;
- расход на нужды котельных – 278,97 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 6 128,82 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 290,03 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 5 838,80 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 5838,80 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 21 494,35 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 302,72 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 5 370,31 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 2 786,21 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения и водоотведения – 99,41 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда с учетом страховых взносов – 11 288,12 тыс. руб.;
- расходы на оплату работ и услуг производственного характера – 422,50 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 109,37 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ – 3,52 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,85 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 28,29 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 171,96 тыс. руб.;
- другие расходы – 910,12 тыс. руб.

Предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы потерь тепловой энергии в тепловых сетях на 2023 год, в связи с чем объем потерь по учтенным в составе тарифов котельным принят на уровне предыдущего периода регулирования.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 431,20 Гкал и рассчитан на основании установленных нормативов расхода тепловой энергии, а также данных о фактическом объеме реализации за 2019-2021 годы по данным предприятия, с учетом исключения котельной с. Палкино (переход на оказание услуг по ценам, определенным соглашением сторон в соответствии с п. 5(5) Основ ценообразования).

Затраты на сырье и материалы снижены к предложению предприятия на 164,28 тыс. руб. Расходы приняты на основании фактических затрат за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Затраты на топливо снижены на 303,39 тыс. руб. Объемы дров и угля департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом среднего удельного расхода топлива 213,76 кг у.т./Гкал, принятого в предыдущем периоде регулирования по котельным, используемым для оказания регулируемого вида деятельности (предприятием не утверждены нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии в сетях в установленном законодательством порядке). Цена дров принята по предложению предприятия. Цена угля принята на основании данных о фактических закупках топлива в 2022 году с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию увеличены на 13,21 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на основании фактических данных за 2021 год с учетом исключения котельной с. Палкино. Цена электроэнергии принята в размере средней розничной цены за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду приняты в размере 99,41 тыс. руб. Объем холодной воды рассчитан на основании ранее учтенного объема при тарифном регулировании на 2022 год с учетом исключения котельной с. Палкино. Стоимость воды принята в соответствии с планируемыми к утверждению тарифами для предприятия на 2023 год.

Расходы на амортизацию основных средств, предложенные в размере 609,00 тыс. руб. исключены в соответствии с п. 43 Основ ценообразования (амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации).

Затраты на оплату труда снижены на 853,28 тыс. руб. Затраты сформированы на основании штатного расписания предприятия с учетом исключения котельной с. Палкино.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера приняты в размере 422,50 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих документов, фактических затрат за 2021 год.

Расходы на оплату иных работ и услуг снижены на 289,63 тыс. руб. Затраты приняты на основании представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы на обучение персонала снижены на 27,41 тыс. руб. Затраты приняты на основании ранее учтенных затрат на 2022 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом. Документы, обосновывающие заявленный размер расходов, не представлены.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности (40,81 тыс. руб.), на канцелярские товары (12,95 тыс. руб.), ГСМ (183,19 тыс. руб.), почтовые расходы (28,34 тыс. руб.), налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения (644,83 тыс. руб. или 3 % НВВ (объект налогообложения - доходы)).

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при установлении тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 171,96 тыс.рублей.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2023 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2024-2027 годы.

Операционные расходы на 2024-2027 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1 %. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплоэнерго» потребителям Антроповского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2023-2027 годы в размере (НДС не облагается):

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. – 3681,30 руб./Гкал; рост к ноябрю 2022 г. – 5,0 %;
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 3681,30 руб./Гкал;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 3789,23 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 2,9 %;
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 3789,23 руб./Гкал;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 3827,63 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. - 3,6 %.
- с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 3827,63 руб./Гкал;
- с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 3951,81 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 3,6 %;
- с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 3951,81 руб./Гкал;
- с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 4080,36 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. – 3,6 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А.Шипулиной поддержали единогласно.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплоэнерго» потребителям Антроповского муниципального района, на 2023-2027 годы (руб./Гкал)

Период	Бюджетные потребители в горячей воде	Население (с НДС)*
с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 681,30	3 681,30

с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 681,30	3 681,30
с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 789,23	3 789,23
с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 789,23	3 789,23
с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 827,63	3 827,63
с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 827,63	3 827,63
с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 951,81	3 951,81
с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 951,81	3 951,81
с 01.07.2027 по 31.12.2027	4 080,36	4 080,36

* тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплоэнерго» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%				
2023	9799,83	-	-	-	-	-	-
2024		1	-	-	-	-	-
2025		1	-	-	-	-	-
2026		1	-	-	-	-	-
2027		1	-	-	-	-	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности на 2023-2027 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Кол-во нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.	Кол-во нарушений на 1 км тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
2023 год	-	-	213,76	290,03	1,24
2024 год	-	-	213,76	290,03	1,24
2025 год	-	-	213,76	290,03	1,24
2026 год	-	-	213,76	290,03	1,24
2027 год	-	-	213,76	290,03	1,24

4. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

5. Рекомендуем регулируемой организации обратиться в уполномоченный орган (департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения в установленном законодательством порядке нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Голосовали за данное решение:

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

		голосования	
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатов И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 12: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/444 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома, на 2021-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую ИП Румянцевой С.В. (далее – регулируемая организация) является заявление от 28.04.2022 № О-1484.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2023 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2023 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2023 год от 04.05.2022 года № 101-Т.

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

1. Индексная модель на 2023 год.

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0

2.	Индекс роста цен на дрова	1,4
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	1,0

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 18 893,68 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 4 904,50 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 13 765,14 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 27 335,67 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 1 359,34 тыс. руб.;
 - расходы на топливо – 13 172,79 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 6 378,31 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду на технологические цели – 42,99 тыс. руб.;
 - оплата труда с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды – 3961,15 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 1400,64 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 16,0 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 17,2 тыс. руб.;
 - арендная плата – 368,8 тыс. руб.;
 - внереализационные расходы – 126,36 тыс. руб.;
 - мероприятия по энергосбережению – 218,69 тыс. руб.;
 - налог на УСНО – 273,36 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 1173,30 Гкал и рассчитан с учетом ввода в эксплуатацию новых объектов на основании данных, представленных регулируемой организацией. Объем реализации населению рассчитан для многоквартирных и индивидуальных жилых домов на основании данных по приборам учета (годовое потребление) и установленных нормативов (потребители, где отсутствует годовое потребление по прибору учета). Объем реализации на горячее водоснабжение рассчитан на основании данных, представленных предприятием. Объем реализации прочим потребителям принят на уровне плана 2022 года, так как предприятием не представлены обосновывающие материалы по снижению объема поставки тепловой энергии.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

4. Расходы на энергоресурсы.

Расходы на 2023 год приняты в размере 19 594,1 тыс.руб.

Затраты на топливо снижены на 3 904,37 тыс. руб. от предложения предприятия. Объем топлива (топливной щепы) департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 197,78 кг у.т./Гкал, принятого в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не утверждены нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии в сетях в установленном законодательством порядке). Цена топливной щепы принята в размере 21,73 руб./м³ на основании индексации фактической цены за 2021 год в соответствии с Прогнозом. Цена услуг по транспортировке топлива принята в размере 162,38 руб./м³ на основании анализа представленной расшифровки стоимости услуг ИП Быков А.А. Представленные регулируемой организацией договоры по закупке и транспортировке топлива заключены без осуществления конкурсных процедур.

Расходы на электроэнергию на технологические нужды увеличены на 18,81 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования в процентном отношении от объема производства тепловой энергии. Цена электроэнергии на 2023 год принята на основании средней розничной цены за 2021 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 49,47 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне предыдущего периода регулирования в процентном отношении от объема производства тепловой энергии. Стоимость воды принята по предварительным тарифам для ИП Румянцевой С.В.

5. Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 1 775,00 тыс.руб., в том числе:

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 914,1 тыс.руб.;
- арендная плата – 368,8 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 218,69 тыс. руб.;
- налог на УСНО – 273,36 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,0% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на арендную плату приняты на основании представленных регулируемой организацией обосновывающих материалов в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

В соответствии с постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при установлении тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 218,69 тыс. рублей.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ департаментом не приняты, так как отсутствуют подтверждающие материалы, фактические расходы за 2021 год.

Также учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива (щепа), утвержденных на 2021 год (постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.09.2020 № 38). Расходы на 2023 год учтены в размере 126,36 тыс. руб.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 273,36 тыс. руб. или 1% НВВ.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 5 840,23 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере:

- с 01.12.2022 г.-31.12.2023 г. – 1 985,86 руб./Гкал (НДС не облагается), с ростом к ноябрю 2022 года 8,9%.

ИП Румянцевой С.В. в адрес департамента направлены следующие возражения (вх. от 23.12.2022 № О-3730):

Индивидуальный предприниматель
Румянцева Светлана Валерьевна

ИНН 440106927232 ОГРНИП
313440120500011

Адрес регистрации:

г.Кострома, ул.Ленина, д.100 б, кв.111

Почтовый адрес:

156013, г. Кострома, пл. Мира, д. 2

Тел./факс (49 42) 48 00 82

IP.RumyantsevaSV@yandex.ru

Исх. № 54
от «22» ноября 2022 г.

Директору
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области
И.Ю. Солдатовой
г. Кострома, ул. Свердлова, д. 82А

Уважаемая Ирина Юрьевна!

В ответ на Ваше сообщение № 03-01/2892 от 16.11.2022 г. «О заседании правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» направляем Вам следующую информацию.

При установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям города Костромы, просим руководствоваться расчетами Энергоснабжающей организации.

ИП Румянцева С.В. Су

Вх. № 0-3430

23.11.2022

Дата

Подпись

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома, на 2023 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб. /Гкал	1 985,86	1 985,86

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/444 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Рекомендуем обратиться регулируемому предприятию в уполномоченный орган (Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатов И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 13: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2018 № 18/413 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» потребителям города Костромы, на 2019-2023 годы»»

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» потребителям города Костромы (далее – регулируемая организация) на 2023 год, является заявление от 29.04.2023 № О-1560.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);

- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2023 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2023 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на 2023 год от 05.05.2021 № 120-Т.

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

1. Индексная модель на 2023 год

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 13 248,18 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 22,66 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии – 13 225,53 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 155,96 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 718,08 тыс. руб.;

- расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) – 47,38 тыс. руб.

- предпринимательская прибыль – 35,9 тыс. руб.;

- корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов – (-11,7) тыс. руб.;

- необоснованно полученные доходы – (-633,70) тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне фактического объема оказания услуг за 2021 год в размере 13 225,53 Гкал по данным, представленным ПАО «ТГК-2» (акты, счета-фактуры за 2021 год, подписанные ПАО «ТГК-2» и ООО «КЭК»).

Объем технологических потерь в тепловых сетях принят в размере 22,66 Гкал в соответствии с фактическим объемом за 2021 год по показаниям приборов учета по данным ПАО «ТГК-2» в соответствии с пунктами 40, 50, 118 Методических указаний. Указанный ООО «КЭК» фактический объем потерь за 2021 год в размере 539,0 Гкал не соответствует представленными регистрами бухгалтерского учета (оборотные-сальдовые ведомости по счетам 60, 62 за 2021 год).

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям 4-тк-6, утвержденные постановлением департамента строительства ЖКХ и ТЭК Костромской области от 26.04.2022 № 13, не учтены в расчете тарифа на основании абзаца 4 пункта 90 Основ ценообразования в связи тем, что более 75 процентов

фактического объема отпуска тепловой энергии за 2021 год определялось по показаниям приборов учета.

4. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) приняты в размере 47,38 тыс. руб. исходя из объема технологических потерь 22,66 Гкал и планируемых к утверждению тарифов для ПАО «ТГК-2».

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 718,08 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

6. Неподконтрольные расходы.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда не приняты в связи с отсутствием фактических затрат на оплату труда в 2021 году по данным бухгалтерского учета предприятия (оборотно-сальдовая ведомость по счету 70 за 2021 год).

Расходы на арендную плату департаментом не приняты, так как отсутствуют обосновывающие материалы в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

7. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5% от необходимой валовой выручки за вычетом расходов на приобретение тепловой энергии в соответствии с п. 23 Методических указаний.

8. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

По данной статье учтена корректировка НВВ по результатам 2021 года в соответствии с п. 52 Методических указаний.

9. Необоснованно полученные доходы предложены предприятием в сумме (-285,57) тыс. руб., учтены департаментом в сумме (-633,70) тыс. руб.

Согласно п. 9 Основ ценообразования органы регулирования в соответствии с Методическими указаниями исключают из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы регулируемых организаций.

Анализ фактических расходов ООО «КЭК» за 2021 год по данным представленных предприятием регистров бухгалтерского учета, а также данных, представленных ПАО «ТГК-2» по запросу департамента, выявил отклонение фактических затрат на компенсацию потерь тепловой энергии от плановых на сумму 2647,62 тыс. руб. (плановые расходы 2688,49 тыс. руб., фактические – 40,87 тыс. руб.).

С учетом снижения объема полезного отпуска, ООО «КЭК» за 2021 год получены необоснованные доходы в размере 2 486,27 тыс. руб.

В связи с тем, что объем необходимой валовой выручки ООО «КЭК» на 2023 год ниже величины необоснованных доходов, в расчете тарифов на 2023 год учтена ¼ часть в размере 633,7 тыс. руб. При этом выручка за 2023 год составит 155,96 тыс. руб., что соответствует сумме расходов на материалы на ремонт и компенсацию потерь в тепловых сетях.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 4-тк-6 потребителям города Костромы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год в размере:

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. – 11,79 руб./Гкал (без НДС) со снижением к ноябрю 2022 года на 95,5%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 4-тк-6 потребителям города Костромы, на 2023 год (без НДС):

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф
с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб./Гкал	11,79

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 30.11.2018 № 18/413 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 14: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.12.2021 № 21/361 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» потребителям городского округа город Кострома, на 2022-2024 годы»

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» потребителям города Костромы (далее – регулируемая организация) на 2023 год, является заявление от 29.04.2022 № О-1561.

Нормативно-правовой базой 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» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2023 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2023 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».
- 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на 2023 год от 05.05.2021 № 119-Т.

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

1. Индексная модель на 2023 год

№	Индексы, %	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	6,0
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 3 273,87 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 329,36 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии – 2944,51 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1927,84 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1180,14 тыс. руб.;
- расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) – 688,70 тыс. руб.
- предпринимательская прибыль – 59,01 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 1847,64 Гкал и принят в размере 2 944,0 Гкал (на основании фактического объема оказания услуг в 2021 году за исключением потребителя ООО «ТД Аргумент», которому не оказывались услуги в 2022 году). В соответствии с пунктом 10 Методических указаний департаментом учитываются объемы всех потребителей, подключенных к тепловой сети 5-тк-12, в том числе по договорам, заключенным по нерегулируемым ценам.

Объем технологических потерь в тепловых сетях принят в размере, учтенном в предыдущем периоде регулирования в соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний.

4. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) приняты в размере 688,70 тыс. руб. исходя из объема технологических потерь 329,36 Гкал и планируемых к утверждению тарифов для ПАО «ТГК-2».

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 1180,14 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

6. Неподконтрольные расходы.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда не приняты в связи с отсутствием фактических затрат на оплату труда в 2021 году по данным бухгалтерского учета предприятия (оборотная сальдовая ведомость по счету 70 за 2021 год).

Расходы на арендную плату департаментом не приняты, так как отсутствуют обосновывающие материалы в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Расходы на амортизацию основных средств не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

7. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5% от необходимой валовой выручки за вычетом расходов на приобретение тепловой энергии в соответствии с п. 23 Методических указаний.

8. Выпадающие расходы.

Выпадающие расходы за 2020 год департаментом не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 5-тк-12 потребителям города Костромы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год в размере:

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. – 654,73 руб./Гкал (без НДС) со снижением к ноябрю 2022 года на 8,99%.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, тариф с 01.01.2024 по 30.06.2024 составит 654,73 руб./Гкал (НДС не облагается) (на уровне декабря 2023 года).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «КЭК» по тепловой сети 5-тк-12 потребителям города Костромы, на 2023 год (без НДС):

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф, руб./Гкал
- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	руб./Гкал	654,73
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	руб./Гкал	654,73

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.12.2021 № 21/361 соответствующие изменение.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 19: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/428 «Об установлении тарифов на тепловую энергию,

поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района является заявление вх.№ О-1471 от 28.04.2022.

Нормативно-правовой базой являются:

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);

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

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 РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);

6) постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

Деятельность по теплоснабжению является основной.

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 о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района от 06.05.2022 № 143-Т.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год:

№	Индексы	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3.	Индекс роста цен на уголь	-12,5
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

И. Для потребителей Никольского, Чернопенского, Апраксинского, Кузьмищенского, Сушевского, Середняковского, Минского, Кузнецовского, Сандогорского, Бакшеевского (д. Коряково), Шунгенского (с. Шунга) сельских поселений Костромского муниципального района Костромской области.

1. Основные плановые показатели МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 110 476,66 Гкал;
- расход на нужды котельных – 2 716,20 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 107 760,46 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 21 422,60 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 86 337,86 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 85 003,36 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 248 164,98 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 565,75 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 111 416,56 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 27 172,02 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 4 719,29 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 88 026,16 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 2 950,93 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 465,09 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 5 942,68 тыс. руб.;
- арендная плата – 187,39 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 50,49 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 21,15 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 112,65 тыс. руб.;
- другие расходы – 4 549,48 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 1 985,32 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят с учетом фактических данных предприятия за 2021 год и динамики полезного отпуска за 3 года.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне 2022 года (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

2. Расходы на энергоресурсы составили 143 307,87 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный, уголь) снижены на 3 303,46 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании удельного расхода условного топлива в размере 179,77 кг.у.т./Гкал.

Затраты на топливо (газ природный) снижены на 8 460,82 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 174,78 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 678,24 руб./тыс. м³.

Цена угля с 1 декабря 2022 года принята в размере 5 651,37 руб./т. по фактическим отчетным данным предприятия за 2022 год с учетом Прогноза на 2023 год.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 2 525,11 тыс. руб. Объём электроэнергии по уровню напряжения НН и СН-2 приняты пропорционально производству с учетом фактических данных за 2021 год. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 9 месяцев 2022 года, проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду увеличены на 342,46 тыс. руб. Объемы потребления холодной воды и водоотведения приняты пропорционально производству с учетом фактических данных за 2021 год. Цена на холодную воду и на водоотведение принята по предложенным к утверждению тарифам для МУП «Коммуналсервис», МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» и ООО «Коммунальные системы». Включена плата

за негативное воздействие и сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод с учетом фактической отчетности предприятия.

3. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 23 205,64 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Затраты по статье «Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» исключены ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Расходы на страхование производственных объектов приняты в размере 50,49 тыс. руб. на основании страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с САО «РЕСО-ГАРАНТИЯ».

Расходы на амортизацию основных средств исключены из расчета тарифов в соответствии с действующим законодательством (постановление Правительства от 31.12.2021 № 2602 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075»).

Налог на имущество снижен от предложения предприятия на 77,00 тыс. руб. по фактическому расчету с учетом остаточной стоимости объектов на отчетную дату.

4. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 81 651,46 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 1 985,32 тыс. рублей.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения и внереализационные расходы исключены ввиду отсутствия фактических расходов за 2021 год и обосновывающих документов в материалах тарифного регулирования.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на утверждение предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 874,35 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 8,4%.

II. Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области

1. Основные плановые показатели МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 17 702,42 Гкал;
- расход на нужды котельных – 381,07 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 25 420,35 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 216,7 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 20 178,83 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 20 178,83 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 42 590,66 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 74,36 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 16 206,16 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 3 745,78 тыс. руб.;
- расходы на покупную тепловую энергию – 16 981,34 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения – 80,39 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4 330,08 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 93,59 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 624,98 тыс. руб.;

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 0,02 тыс. руб.;

- другие расходы – 113,25 тыс. руб.;

- мероприятия по энергосбережению – 340,70 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предыдущего периода регулирования. Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне 2022 года (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

2. Расходы на энергоресурсы составили 37 013,67 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 163,74 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 162,68 кг.у.т./Гкал;

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;

- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;

- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 677,20 руб./тыс. м³.

Расходы на электроэнергию на технические нужды составили 3 745,78 тыс. руб. Объем электроэнергии по уровню напряжения СН-2 принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 9 месяцев 2022 года, проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты исходя из объема, принятого на уровне плана 2022 года и цены на покупную тепловую энергию, предложенной к утверждению для ПАО «ТГК-2».

Расходы на холодную воду составили 80,39 тыс. руб. Объем холодной воды принят по предложению предприятия с учетом факта 2021 года. Цена принята на уровне предложенных к утверждению тарифов для ФГОУ ВПО КГСХА.

3. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 1 388,44 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на страхование производственных объектов исключены ввиду отсутствия подтверждающих материалов.

Расходы на амортизацию основных средств исключены из расчета тарифов в соответствии с действующим законодательством (постановление Правительства от 31.12.2021 № 2602 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075»).

Налог на имущество снижен от предложения предприятия на 50,91 тыс. руб. по фактическому расчету с учетом остаточной стоимости объектов на отчетную дату.

4. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 4 188,54 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения исключены ввиду отсутствия фактических расходов за 2021 год и обосновывающих документов в материалах тарифного регулирования.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 340,70 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на утверждение предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 110,66 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 5,9%.

III. Для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области

Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 15 700,50 Гкал;
- расход на нужды котельных – 380,00 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 15 320,50 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 931,1 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 12 389,36 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 12 365,0 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 27332,81 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 210,00 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 14434,77 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 3865,64 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 113,79 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 7387,59 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 53,02 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 100,64 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 609,75 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 22,00 тыс. руб.;
- расходы на страхования производственных объектов – 11,20 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов – 192,70 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 1,28 тыс. руб.;

- мероприятия по энергосбережению – 218,66 тыс. руб.;
- другие расходы – 111,75 тыс. руб.

Регулируемым предприятием были предложены среднегодовые тарифы на тепловую энергию в размере (без НДС): 2565,81 руб./Гкал (потребители п. Паточного завода), 3310,81 руб./Гкал (потребители п. Зарубино).

Объем полезного отпуска тепловой энергии принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Норма удельного расхода топлива составила 160,00 кг у.т./Гкал.

Цена природного газа с 01.12.2022 года составляет 6 671,29 руб./тыс.м³ (без НДС).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ (5 041,00 руб./тыс.м³ (без НДС), утверждена приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22), индексации в соответствии с Прогнозом на 8,5% и применения повышающего коэффициента к цене газа 1,0286, оплатой снабженческо-сбытовых услуг с индексацией в соответствии с Прогнозом на 6,0% в размере 154,89 руб./тыс.м³ (без НДС), среднегодовой ценой транспортировки газа для 4 группы потребителей 795,22 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 95,27 руб./тыс.м³ (без НДС).

Объем электроэнергии принят на основании фактических данных за 2021 год.

Объем воды на технические нужды принят на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год.

Цена на электроэнергию проиндексирована с 01.12.2022 года в соответствии с Прогнозом на 8,0% и составила 7,03 руб./кВт.ч.

Цена на холодную воду принята в соответствии с тарифами для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» в размере 27,99 руб./м³ и ООО «Костростромской крахмало-паточный завод» в размере 9,51 руб./м³.

Уровень операционных расходов с 01.12.2022 года проиндексирован на 6,0%, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов 1%.

Фонд оплаты труда принят на уровне, ранее установленном для регулируемого предприятия на 2022 год. Среднегодовая средняя заработная плата в месяц основного производственного персонала составила 21860,19 руб. Учтен в размере 5674,03 тыс. руб.

Расходы на информационно консультационные услуги учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению. Приняты в размере 550,01 тыс. руб.

Расходы на выполнение услуг производственного характера, услуги связи, расходы по охране труда и технике безопасности, канцелярские товары, почтовые расходы, приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год. Учтены в размере 272,13 тыс. руб.

Расходы на сырье и материалы, расходы на обучение персонала приняты на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год в размере 232,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования исключены расходы на амортизацию основных средств по зданиям котельных и тепловых сетей. Расходы на амортизацию приняты на основании ведомости начисления амортизации за 2021 год. Учтены в размере 53,02 тыс. руб.

Расходы на страхование производственных объектов, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты по предложению предприятия. Учтены в размере 12,48 тыс. руб.

Расходы на транспортный налог приняты на основании фактических данных за 2021 год. Приняты в размере 7,44 тыс. руб.

Налог на имущество принят в размере 185,29 тыс. руб. по фактическому расчету с учетом остаточной стоимости объектов на отчетную дату.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 218,66 тыс. рублей.

Расчет тарифа произведен с дифференциацией по системам теплоснабжения:

1 группа – для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Паточного завода);

2 группа – для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Зарубино).

Расходы на передачу тепловой энергии в п. Зарубино рассчитаны исходя из затрат, отнесенных на данный вид деятельности с учетом дифференциации по системам теплоснабжения.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммусервис» потребителям Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

Для потребителей п. Паточного завода:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 года – 2 206,15 руб./Гкал, рост к ноябрю 2022 года составит 5,9%.

Для потребителей п. Зарубино:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 года – 2 293,69 руб./Гкал, рост к ноябрю 2022 года составит 5,4%.

IV. Для потребителей Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (с. Саметь, с. Яковлевское)

Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3584,35 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 3502,19 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 395,35 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 3106,84 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (с 01.12.2022 года) – 7378,76 тыс. руб.,
в т. ч.:

- топливо на технологические цели – 3339,01 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1177,20 тыс. руб.;
- холодная вода на технологические цели – 5,57 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2546,49 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 187,90 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,07 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 5,40 тыс. руб.;
- другие расходы – 56,49 тыс. руб.;
- налог на имущество – 49,10 тыс. руб.;
- транспортный налог – 4,52 тыс. руб.

Регулируемым предприятием был предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 4383,85 руб./Гкал (без НДС).

Объем полезного отпуска принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 161,58 кг.у.т./Гкал (регулируемым предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

Цена природного газа с 01.12.2022 года составляет 6683,87 руб./тыс.м³ (без НДС).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ (5 041,00 руб./тыс.м³ (без НДС), утверждена приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22), индексации в соответствии с Прогнозом на 8,5% и применения повышающего коэффициента к цене газа 1,0286, оплатой снабженческо-сбытовых услуг с индексацией в соответствии с Прогнозом на 6,0% в размере 156,11 руб./тыс.м³ (без НДС), среднегодовой ценой транспортировки газа для 5 группы потребителей

806,59 руб./тыс.м3 (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 95,27 руб./тыс.м3 (без НДС).

Объем электроэнергии принят на основании предложения регулируемого предприятия на 2023 год.

Объем воды на технические нужды принят уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год.

Цена на электроэнергию проиндексирована с 01.12.2022 года в соответствии с Прогнозом на 8,0% и составила 7,13 руб./кВт.ч.

Цена на холодную воду принята в размере 35,24 руб./м3.

Уровень операционных расходов с 01.12.2022 года проиндексирован на 6,0%, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов 1%.

Фонд оплаты труда принят на уровне, ранее установленном для регулируемого предприятия на 2022 год. Среднегодовая средняя заработная плата в месяц основного производственного персонала составила 15242,71 руб. Учтен в размере 1955,83 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению. Учтены в размере 186,47 тыс. руб.

Расходы на услуги связи, обучение персонала, по охране труда и технике безопасности, почтовые расходы, канцелярские товары, расходы на горюче-смазочные материалы, приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2022 год. Приняты в размере 64,99 тыс. руб.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании предложения регулируемого предприятия на 2022 год. Учтены в размере 5,40 тыс. руб.

Исключены расходы на амортизацию основных средств по зданию котельной и тепловых сетей в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Включены расходы на транспортный налог на основании справки- расчета авансового платежа по транспортному налогу, предоставленной регулируемым предприятием на 2022 год. Учтены в размере 4,52 тыс. руб.

Налог на имущество принят на основании расчета в соответствии с предоставленной ведомостью амортизации регулируемого предприятия на 2022 год.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района (с. Саметь, с. Яковлевское) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 года – 2 375,00 руб./Гкал, рост к ноябрю 2022 года составит 8,9%.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2023 год в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и
-------	------------	-----	------	------------------------	----------

				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свы ше 13,0 кг/с м ²	редуцир о ванный пар
I.	Для потребителей Никольского, Чернопенского, Апраксинского, Кузьмищенского, Сушевского, Средняковского, Минского, Кузнецовского, Сандогорского, Бакшеевского (д. Коряково), Шунгенского (с. Шунга) сельских поселений Костромского муниципального района Костромской области							
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 874,35	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
1.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 449,22	-	-	-	-	-
II.	Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области							
2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 110,66	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
2.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 532,79	-	-	-	-	-
III.	Для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Паточного завода)							
3.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 206,15	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
3.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 647,38	-	-	-	-	-
IV.	Для потребителей Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (п. Зарубино)							
4.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
4.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 293,69	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
4.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 752,43	-	-	-	-	-
V.	Для потребителей Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области (с. Саметь, с. Яковлевское)							
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
5.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 375,00	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)								
5.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 850,00	-	-	-	-	-

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/428 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

5. Рекомендуем обратиться регулируемому предприятию в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 20. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/429 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2023 год является заявление вх. № О-1403 от 26.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного

регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом ГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от 28.04.2022 № 54-Т.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год:

№	Индексы	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

Основные плановые показатели на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 20 621,47 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 056,6 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 18 564,87 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки – 9 529,23 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы - 30,54 тыс.руб.;

- электроэнергия на технические нужды - 504,35 тыс.руб.;

- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 4 312,11 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4 497,37 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 132,26 тыс.

руб.;

- другие расходы – 52,61 тыс. руб.

1. Отпуск теплоэнергии в сеть принят на уровне предыдущего периода регулирования. Нормативы технологических потерь в тепловых сетях приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы потерь).

2. Расходы на энергоресурсы.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 26,64 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 9 месяцев 2022 года, проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) приняты в размере 3 881,92 тыс. руб. исходя из технологических потерь 2 056,60 Гкал и предлагаемых к утверждению тарифов для ПАО «ТГК-2».

3. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 1 084,82 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на амортизацию основных средств исключены из расчета тарифов в соответствии с действующим законодательством (постановление Правительства от 31.12.2021 № 2602 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075»).

Налог на имущество снижен от предложения предприятия на 9,25 тыс. руб. по фактическому расчету с учетом остаточной стоимости объектов на отчетную дату.

4. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 3 627,96 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 513,29 руб./Гкал со снижением к ноябрю 2022 года на 9,1%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района, на 2023 год:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	513,29	

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 22: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2018 № 18/533 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям Костромской области, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее – регулируемая организация), является заявление вх. №№ О-1436, О-1439, О-1440 от 27.04.2022.

Нормативно-правовой базой являются:

- 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);

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

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 РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);

6) постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» владеет объектами теплоснабжения в г. Костроме на праве собственности (договор купли-продажи имущества с АО «Газпром Теплоэнерго» от 29.12.2018 № 72/2018).

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» были установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на период 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», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 06.05.2022 № 146-Т.

Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

I. Основные плановые показатели ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в г.о.г. Кострома на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 22 289,39 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 213,30 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 22 076,09 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 665,82 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 21 410,27 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 19 827,56 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 34 759,92 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 569,10 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 20 052,92 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 3 689,14 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 156,75 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 306,54 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 5 708,38 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 552,25 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 1 197,18 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 1 518,55 тыс. руб.;

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов - 0,93 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 5,56 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 16,67 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль - 3,72 тыс. руб.;
- другие расходы – 390,67 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 41,78 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения - 31,16 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль - 696,86 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 5,85 тыс. руб.
- корректировка НВВ – (-593,37) тыс.руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия на уровне предыдущего периода регулирования с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в соответствии с п.22 Основ ценообразования. Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 15.04.2022 № 12.

Расходы на энергоресурсы составили 23 898,81 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 999,81 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 158,22 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 665,40 руб./тыс. м³.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 140,69 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по расчету на объем отпуска в сеть пропорционально фактическим данным за 2021 год и составил 517,21 тыс.кВт.ч. Цена электроэнергии проиндексирована на фактический индекс роста 2022 года – 4,5% и прогнозный индекс роста на 2023 год – 8,0% от фактической цены за 2021 год по отчетным данным предприятия.

Расходы на холодную воду снижены на 4,16 тыс. руб. Объем потребления холодной воды и водоотведения приняты по расчету на объем отпуска в сеть пропорционально фактическим данным за 2021 год.

Цены на водоснабжение и водоотведение приняты в соответствии с тарифами, предлагаемыми к утверждению для поставщика - МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» в рамках Прогноза.

Включена плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 5,71 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 2 512,40 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 1 418,90 тыс. руб. Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» снижены на 1 308,71 тыс. руб. с учетом распределения амортизации транспортных средств (мастерская передвижная, автомобиль грузовой ГАЗ). Департаментом проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием: ведомость амортизации основных средств за 2021 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2023 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2022 год:

- оборудование котельной м/р-н Черноречье, 20а и тепловые сети в г. Костроме были приобретены ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» по договору купли-продажи имущества с АО «Газпром Теплоэнерго» от 29.12.2018 № 72/2018;

- ранее данные объекты теплоснабжения эксплуатировались ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на основании договора аренды с АО «Тепло-Инвест» (АО «Тепло-Инвест» в дальнейшем в порядке реорганизации присоединился к АО «Газпром теплоэнерго»);

- в период 2009-2019 годы в необходимую валовую выручку ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» включались расходы на арендную плату в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сумме амортизации, налога на имущество, других обязательных платежей, что позволяет департаменту отслеживать остаточную стоимость данных объектов основных средств;

- по данным, имеющимся в департаменте, амортизация оборудования БМК м/р-н Черноречье, 20а за период 2009-2019 годы полностью учтена в тарифах на тепловую энергию ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» за указанный период;

- по остальным объектам основных средств (дымовая труба, узел учета тепловой энергии) учтена сумма амортизации на 2023 год, предлагаемая предприятием и по расчетным данным департамента.

Налог на имущество рассчитан департаментом исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества по ведомости амортизации за 2021 год, с учетом остаточной стоимости объектов (здание автоматизированной котельной, дымовая труба) на 01.01.2023, уменьшенной на сумму амортизационных отчислений за 2022 год.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, учтены по факту 2021 года. Предприятием не представлены обосновывающие документы в материалах для тарифного регулирования.

Внерезервационные расходы снижены на 657,85 тыс. руб. Из расчета исключены расходы на создание резерва по сомнительным долгам в размере 2% от необходимой валовой выручки (п. 47 Основ ценообразования), относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на 2022 год ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных материалах для тарифного регулирования на 2023 год.

Кроме того, приняты расходы на услуги банков в размере 41,78 тыс. руб. в размере средней фактической величины за 3 года.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, снижены на 0,57 тыс. руб. В расчет приняты расходы на выплаты социального характера пропорционально фонду оплаты труда с учетом предложения предприятия и предусмотренными выплатами в соответствии с «Положением о социальном обеспечении работников».

Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непромышленного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы,

связанные с производством и реализацией продукции – с учетом корректировки составили 8 910,93 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах по предложению предприятия в соответствии с пунктом 48 (1) Основ ценообразования в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на топливо.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» в соответствии с пунктами 52,55 Методических указаний учтена корректировка НВВ за период 2021 года с учетом индексации базового уровня операционных расходов, снижения неподконтрольных расходов на сумму принятых департаментом к учету расходов по статье «Амортизация» в 2021 году, отчислений на социальные нужды, расходов по сомнительным долгам по отчетным данным предприятия, корректировки расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя с учетом фактического полезного отпуска и фактических цен на энергоресурсы. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов принята в расчет тарифов в 2023 году в размере (-593,37) тыс. руб.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.о.г. Кострома на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1 623,52 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 8,8%.

С учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2»:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 027,96 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 6,5%.

II. Основные плановые показатели ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (БМК п. Космынино муниципального района город Нерехта и Нерехтский район) на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2 526,06 Гкал;
- расход на нужды котельных – 22,00 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2 504,06 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 322,33 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2 181,73 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 2 181,73 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 5 906,59 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 125,57 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 2 272,43 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 528,69 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 47,24 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 204,00 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1 203,92 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 320,42 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 649,31 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 509,96 тыс. руб.;
- плата за выбросы загрязняющих веществ - 0,06 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,21 тыс. руб.;

- расходы на обучение персонала – 13,22 тыс. руб.;
- расходы на страхование - 3,72 тыс. руб.;
- другие расходы – 87,80 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль - 184,76 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению предприятия на уровне среднего фактического значения за 2019-2021 годы в соответствии с п. 22 Основ ценообразования. Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 15.04.2022 № 12.

Расходы на энергоресурсы составили 2 848,35 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 106,76 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 158,18 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 689,47 руб./тыс. м³.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 28,82 тыс. руб. Объем электроэнергии принят пропорционально отпуску в сеть с учетом фактических данных предприятия за 2021 год. Цена электроэнергии проиндексирована на прогнозный индекс роста цен 8,0% от утвержденной цены на 2022 год.

Расходы на холодную воду снижены на 10,65 тыс. руб. Объем потребления холодной воды и водоотведения приняты пропорционально отпуску в сеть с учетом фактических данных предприятия за 2021 год. Цены на водоснабжение и водоотведение в соответствии с предложенными к утверждению тарифами для ИП Горохов С.Ж.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 249,28 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 279,25 тыс. руб. Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» снижены на 361,27 тыс. руб. с учетом распределения амортизации транспортных средств (мастерская передвижная, автомобиль грузовой ГАЗ). Департаментом проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием: ведомость амортизации основных средств за 2021 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2023 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2022 год:

- котельная п. Космынино была приобретена ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» по договору купли-продажи имущества с АО «Газпром Теплоэнерго» от 29.12.2018 № 72/2018.

- ранее объекты теплоснабжения эксплуатировались ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на основании договора аренды с АО «Тепло-Инвест» (АО «Тепло-Инвест» в дальнейшем в порядке реорганизации присоединился к АО «Газпром теплоэнерго»);

- в период 2009-2019 годы в необходимую валовую выручку ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» включались расходы на арендную плату в соответствии с п. 45

Основ ценообразования в сумме амортизации, налога на имущество, других обязательных платежей, что позволяет департаменту отслуживать остаточную стоимость данных объектов основных средств;

- по данным, имеющимся в департаменте, амортизация оборудования БМК п. Космынино за период 2009-2019 годы полностью учтена в тарифах на тепловую энергию ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» за указанный период;

- по остальным объектам основных средств (Здание БМК 2,0 Костромская обл., п. Космынино, ул. Чехова, д.18, дымовая труба БМК-2, Костромская обл., п. Космынино, ул. Чехова, д.18) учтена сумма амортизации на 2022 год, предлагаемая предприятием, что не превышает остаточную стоимость имущества по данным департамента.

Налог на имущество рассчитан департаментом исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества по ведомости амортизации за 2021 год, с учетом остаточной стоимости объектов (здание БМК 2,0, дымовая труба БМК 2,0) на 01.01.2023, уменьшенной на сумму амортизационных отчислений за 2022 год.

Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непромышленного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции – с учетом корректировки составили 2 624,20 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

Внерезервационные расходы снижены на 158,16 тыс. руб. В статью не вошли расходы по сомнительным долгам в соответствии с п. 47 Основ ценообразования в размере 2% от необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на 2022 год ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных материалах для тарифного регулирования на 2023 год.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения исключены ввиду отсутствия фактических расходов за 2021 год.

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах по предложению предприятия в соответствии с пунктом 48 (1) Основ ценообразования в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на топливо.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» в соответствии с пунктами 52,55 Методических указаний учтена корректировка НВВ за период 2021 года с учетом индексации базового уровня операционных расходов, снижения неподконтрольных расходов на сумму принятых департаментом к учету расходов по статье «Амортизация» в 2021 году, расходов по сомнительным долгам по отчетным данным предприятия, корректировки расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя с учетом фактического полезного отпуска и фактических цен на энергоресурсы. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов принята в расчет тарифов в 2023 году в размере (-245,71) тыс. руб.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям п. Космынино муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 707,29 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 7,8%.

III. Основные плановые показатели ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (БМК п. Сусанино Сусанинского муниципального района) на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т Костромской области) составили:

- произведено тепловой энергии – 11 523,04 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 47,60 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 11 475,44 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 172,30 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 9 303,14 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 9 303,14 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 20 420,67 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 213,66 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 10 553,47 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 1 899,67 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 164,25 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 169,49 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4 646,77 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 815,68 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 1 193,20 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 773,55 тыс. руб.;
 - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 0,46 тыс. руб.;
 - расходы на служебные командировки – 1,28 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 36,78 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 3,72 тыс. руб.;
 - другие расходы – 213,02 тыс. руб.;
 - предпринимательская прибыль – 506,58 тыс. руб.;
 - мероприятия по энергосбережению – 163,37 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне средней фактической величины за 2 предыдущих периода регулирования в соответствии с п.22 Основ ценообразования. Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 15.04.2022 № 12.

Расходы на энергоресурсы составили 12 617,39 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 871,42 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 160,00 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 655,94 руб./тыс. м³.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 316,04 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по расчету на объем отпуска в сеть пропорционально предыдущему периоду регулирования. Цена электроэнергии проиндексирована на прогнозный индекс роста цен 8,0% от утвержденной цены на 2022 год.

Расходы на холодную воду снижены на 132,68 тыс. руб. Объем потребления холодной воды и водоотведения приняты пропорционально предыдущему периоду регулирования и фактических данных предприятия за 2021 год. Цены на водоснабжение приняты в соответствии с предлагаемыми к утверждению тарифами для ООО «Водоресурс», на водоотведение в соответствии с тарифами, предлагаемыми к утверждению для МУП "Жилкомхоз".

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 1 476,23 тыс. руб., в т.ч.:

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 1 102,77 тыс. руб. Ставка взносов принята в размере 31,1% по фактически сложившимся отчислениям от фонда заработной платы за 2021 год.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» снижены на 1 364,19 тыс. руб. с учетом распределения амортизации транспортных средств (мастерская передвижная, автомобиль грузовой ГАЗ). Департаментом проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием: ведомость амортизации основных средств за 2021 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2023 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2022 год:

- три БМК в п. Сусанино были приобретены ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» по договору купли-продажи имущества с АО «Газпром Теплоэнерго» от 29.12.2018 № 72/2018;

- ранее объекты теплоснабжения эксплуатировались ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на основании договора аренды с АО «Тепло-Инвест» (АО «Тепло-Инвест» в дальнейшем в порядке реорганизации присоединился к АО «Газпром теплоэнерго»);

- в период 2009-2017 годы в необходимую валовую выручку ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» включались расходы на арендную плату в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сумме амортизации, налога на имущество, других обязательных платежей, что позволяет департаменту отслуживать остаточную стоимость данных объектов основных средств;

- по данным, имеющимся в департаменте, амортизация 3 БМК п. Сусанино за период 2009-2016 годы полностью учтена в тарифах на тепловую энергию ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» за указанный период, в связи с чем расходы полностью исключены из необходимой валовой выручки предприятия.

- по остальным объектам основных средств (насос Lawara Lnee) учтена сумма амортизации на 2023 год, предлагаемая предприятием, что не превышает остаточную стоимость имущества по данным департамента.

Налог на имущество рассчитан департаментом исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества по ведомости амортизации за 2021 год, с учетом остаточной стоимости объектов (здание БМК 1,5, БМК 1,0, БМК 6,0, дымовая труба БМК 1,5, дымовая труба БМК 1,0, дымовая труба БМК 6,0) на 01.01.2023, уменьшенной на сумму амортизационных отчислений за 2022 год.

По статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» исключены расходы по договору аренды с Администрацией Сусанинского муниципального района от 22.10.2020 № 14/2020/07 в соответствии с п.45 Основ ценообразования.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, приняты в размере 3,72 тыс. руб. с учетом фактических затрат за 2021 год.

Внереализационные расходы снижены на 319,67 тыс. руб.

В статью не вошли расходы по сомнительным долгам в соответствии с п. 47 Основ ценообразования в размере 2% от необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на 2022 год ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных предприятием материалах для тарифного регулирования а 2023 год.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения и расходы на услуги банка исключены ввиду отсутствия фактических расходов за 2021 год.

Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непромышленного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции, – с учетом корректировки составили 6 754,76 тыс. руб.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 163,37 тыс. руб.

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах по предложению предприятия в соответствии с пунктом 48 (1) Основ ценообразования в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на топливо.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» в соответствии с пунктами 52,55 Методических указаний учтена корректировка НВВ за период 2021 года с учетом индексации базового уровня операционных расходов, снижения неподконтрольных расходов на сумму принятых департаментом к учету расходов по статье «Амортизация» в 2021 году, расходов по сомнительным долгам по отчетным данным предприятия, корректировки расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя с учетом фактического полезного отпуска и фактических цен на энергоресурсы. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов принята в расчет тарифов в 2023 году в размере (-934,28) тыс. руб.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям п. Сусанино Сусанинского муниципального района на утверждение предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 195,03 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 7,3%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.о.г. Кострома на 2023 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	1 948,22	1 623,52
Тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по тепловым сетям ПАО "ТГК-2"			
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	2 487,65	2 027,96

2. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям п. Космынино муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2023 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	3 248,75	2 707,29

3. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям п. Сусанино Сусанинского муниципального района на 2023 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	2 634,04	2 195,03

4. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2018 № 18/533 соответствующие изменения.

5. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 23: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/433 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям городского поселения город Нерехта муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2020-2024 годы»».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее – регулируемая организация), является заявление вх. № О-1435 от 27.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» владеет объектами теплоснабжения в г.п.г. Нерехта на праве собственности (договор купли-продажи имущества с АО «Газпром Теплоэнерго» от 29.12.2018 № 72/2018).

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 06.05.2022 № 147-Т.

Индексная модель на 2023 год:

№	Индексы, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Основные плановые показатели регулируемого предприятия на 2023 год по расчету департамента ГРЦ и Т Костромской области составили:

- произведено тепловой энергии – 17 258,65 Гкал;
- расход на нужды котельных – 85,90 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 17 172,75 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 198,93 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 16 973,82 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 16 067,80 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 30 288,83 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 342,63 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 15 395,82 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 2 793,56 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 190,71 тыс. руб.;
- амортизация основных средств и нематериальных активов – 873,97 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 7 036,76 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 570,00 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 925,53 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 733,23 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 0,68 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки - 9,2 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 39,23 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль – 3,72 тыс. руб.;
- другие расходы – 362,08 тыс. руб.;
- расходы на мероприятия по энергосбережению – 242,00 тыс. руб.;
- внебюджетные расходы - 38,72 тыс.руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 30,50 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 694,37 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 6,10 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне средней фактической величины за 2 предыдущих периода регулирования. Схема теплоснабжения г.п.г. Нерехта муниципального района город Нерехта и Нерехтский район не была актуализирована на 2022 год.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 15.04.2022 № 12.

Затраты на топливо выше предложения предприятия на 1 210,20 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 156,17 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 693,67 руб./тыс. м³.

Расходы на электроэнергию ниже предложения предприятия на 0,67 тыс. руб. Объём электроэнергии принят по расчету на объём отпуска в сеть на 2022 год пропорционально фактическим данным за 2021 год и составил 400,13 тыс.кВт.ч. Цена электроэнергии проиндексирована на прогнозный индекс роста цен 8,0% от утвержденной цены на 2022 год.

Расходы на холодную воду и водоотведение приняты в размере 190,71 тыс. руб. Объёмы воды на технологические цели и водоотведение приняты пропорционально отпуску в сеть с учетом факта 2021 года. Цены на водоснабжение и водоотведение

приняты в соответствии с предлагаемыми к утверждению тарифами для поставщика - ООО «Водоканалсервис».

Включена плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 20,94 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 2 854,86 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 1 632,18 тыс. руб. Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 992,19 тыс. руб. с учетом распределения амортизации транспортных средств (мастерская передвижная, автомобиль грузовой ГАЗ) по предложению предприятия. Департаментом проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием: ведомость амортизации основных средств за 2021 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2023 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2022 год:

- оборудование блочно-модульной котельной и тепловые сети в г.п.г. Нерехта были приобретены ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» по договору купли-продажи имущества с АО «Газпром Теплоэнерго» от 29.12.2018 № 72/2018.

Ранее данные объекты теплоснабжения эксплуатировались ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на основании договора аренды с АО «Тепло-Инвест» (АО «Тепло-Инвест» в дальнейшем в порядке реорганизации присоединился к АО «Газпром теплоэнерго»).

В период 2009-2019 годы в необходимую валовую выручку ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» включались расходы на арендную плату в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сумме амортизации, налога на имущество, других обязательных платежей, что позволяет департаменту отслеживать остаточную стоимость данных объектов основных средств. По данным, имеющимся в департаменте, амортизация оборудования БМК г. Нерехта, ул. Октябрьская, д.8а за период 2009-2019 годы полностью учтена в тарифах на тепловую энергию ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

- по остальным объектам основных средств (2 преобразователя частоты, здание БМК 10,0, дымовая труба БМК 10,0, наружный газопровод, сети газопровода, кабельная линия эл. передачи, тепловые сети к БМК 10,0, насос Lawara ines 100) учтена сумма амортизации на 2023 год, предлагаемая предприятием, что не превышает остаточную стоимость имущества по данным предыдущих периодов регулирования и расчета департамента.

Налог на имущество рассчитан департаментом исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества на 01.01.2023 по ведомости амортизации за 2021 год, с учетом остаточной стоимости объектов (здание БМК 10,0, дымовая труба БМК 10,0, наружный газопровод, сети газопровода, кабельная линия эл. передачи, тепловые сети) уменьшенной на сумму амортизационных отчислений за 2022 год.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, учтены по факту 2021 года.

Внереализационные расходы снижены на 486,46 тыс. руб. Расходы по сомнительным долгам приняты департаментом в соответствии с п. 47 Основ ценообразования в размере фактически произведенных расходов, подтвержденных бухгалтерской отчетностью, в сумме 38,7 тыс.руб.

Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непромышленного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы,

связанные с производством и реализацией продукции – с учетом корректировки составили 8 328,99 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах по предложению предприятия в соответствии с пунктом 48 (1) Основ ценообразования в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на топливо.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при расчете тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 242,00 тыс. рублей.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.п.г. Нерехта муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2022 год в размере (без НДС):

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1 784,44 руб./Гкал, с ростом 8,5% к ноябрю 2022 года.

Через тепловые сети АО «Инвест-проект»:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 402,68 руб./Гкал, с ростом 8,1% к ноябрю 2022 года.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, тариф с 01.01.2024 по 30.06.2024 составит 1 784,44 руб./Гкал, с учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям ЗАО «Инвест-проект» - 2 402,68 руб./Гкал (на уровне декабря 2023 года).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 23 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.п.г. Нерехта муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2023 год (руб./Гкал):

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	-	1 784,44
с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб. /Гкал	-	1 784,44
Тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по тепловым сетям АО "Инвест-проект"			
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	2 883,22	2 402,68
с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб. /Гкал	2 883,22	2 402,68

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/433 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 24. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории Костромской области, на 2023 год».

СЛУШАЛИ:

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

Тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации тепловых потерь на территории городского округа город Кострома, городского поселения город Нерехта, на 2023 год устанавливаются на основании заявлений вх. №№ О-1437, О-1438 от 27.04.2022.

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 РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);
- 6) постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного

регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявлений от регулируемой организации принято решение об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у ООО «Газпром теплоэнерго Иваново», от 06.05.2022 № 148-Т.

В соответствии с п. 126 Методических указания в сфере теплоснабжения тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории городского округа город Кострома на 2023 год составили:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1 623,52 руб./Гкал (без НДС).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории городского поселения город Нерехта составили:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1 784,44 руб./Гкал (без НДС).

В связи с чем, предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь на 2023 год (без НДС):

- городской округ город Кострома:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1 623,52 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года – 8,8%;

- городское поселение город Нерехта:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1 784,44 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года – 8,5%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 24 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова 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 ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории Костромской области, на 2023 год в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Наименование муниципального образования, период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²	
1.	Городской округ город Кострома							
1.1.	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 623,52	-	-	-	-	-
2.	Городское поселение город Нерехта							
2.1.	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 784,44	-	-	-	-	-

2. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 25: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/426 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2020-2024 годы»

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую АО «Инвест-проект» (далее – регулируемая организация) является заявление вх. № О-1489 от 28.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2023 год от 28.04.2022 года № 63-Т.

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

1. Индексная модель на 2023 год.

№	Индексы, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

Основные плановые показатели на 2023 год по расчету департамента составили:

- объем отпуска в сеть – 63 884,05 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 6 745,75 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 55 728,10 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки – 136 074,55 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 3 296,41 тыс. руб.;
- расходы на топливо (газ) – 59 010,70 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 12 029,47 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 299,84 тыс. руб.;
- оплата труда с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды – 42 300,43 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 1 672,33 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 3 302,00 тыс. руб.;
- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 1 326,61 тыс. руб.;
- арендная плата – 345,70 тыс. руб.;
- концессионная плата – 7 100,00 тыс. руб.;
- расходы на уплату налогов – 171,56 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 3,00 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 3,40 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 387,70 тыс. руб.;
- услуги банка – 7,97 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 8,73 тыс. руб.;
- расходы по сомнительным долгам – 1 098,60 тыс. руб.;
- прибыль (денежные выплаты социального характера) – 43,67 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 3 666,42 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению регулируемой организации с учетом фактических объемов за 2021 год и составил 55 728,10 Гкал.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне 2022 года (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

4. Расходы на энергоресурсы.

Расходы на 2023 год приняты в размере 71 340,01 тыс.руб., в том числе:

- топливо (газ природный) – 59 010,70 тыс. руб.;
- электроэнергия – 12 029,47 тыс. руб.;
- вода и водоотведение – 299,84 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены к предложению регулируемой организации на 2 395,21 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 164,23 кг/т.у.т., принятого на уровне, утвержденного в департаменте строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области на предыдущий период регулирования.

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 706,23 руб./тыс. м³.

Расходы на электроэнергию увеличены на 592,67 тыс. руб. Объемы электроэнергии на НН и СН2 напряжения приняты на уровне предыдущего периода регулирования с учетом фактических данных за 2021 год. Цена проиндексирована в рамках Прогноза на 8,0% от уровня утвержденной на 2022 год.

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 18 929,55 тыс.руб., в том числе:

- страховые взносы во внебюджетные фонды - 9 811,62 тыс. руб.;
- арендная плата – 345,70 тыс. руб.;
- концессионная плата – 7 100,0 тыс. руб.;
- расходы на уплату налогов – 171,56 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 3,00 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 3,40 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 387,70 тыс. руб.;
- услуги банка – 7,97 тыс. руб.;
- расходы по сомнительным долгам – 1 098,60 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на арендную плату снижены на 66,66 тыс. руб. на основании представленной регулируемой организацией расшифровки и обосновывающих материалов в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Амортизация основных средств принята на основании бухгалтерских ведомостей по начислению амортизации по собственному оборудованию, исключена амортизация по муниципальному имуществу в соответствии с действующим законодательством (постановление Правительства от 31.12.2021 № 2602 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075»).

Концессионная плата принята на основании концессионного соглашения в размере 7 100,0 тыс. руб.

Плата за выбросы, расходы на страхование производственных объектов, налоги, услуги банка и прибыль (денежные выплаты социального характера) приняты с учетом фактических данных за 2021 год и представленных обосновывающих материалов.

Расходы по сомнительным долгам приняты департаментом в соответствии с п. 47 Основ ценообразования в размере фактически произведенных расходов, подтвержденных бухгалтерской отчетностью.

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах по предложению предприятия в соответствии с пунктом 48 (1) Основ ценообразования в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на топливо с учетом показателей долгосрочного периода регулирования.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 42 086,17 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест-проект», потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 441,76 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 4,4%.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, тариф с 01.01.2024 по 30.06.2024 составит 2 441,76 руб./Гкал (на уровне декабря 2023 года).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 25 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2023 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	2 930,11	2 441,76
с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./Гкал	2 930,11	2 441,76

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/426 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

5. Рекомендуем обратиться регулируемому предприятию в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	

6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 26: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/442 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2020-2024 годы»

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год, оказываемые АО «Инвест-проект» (далее – регулируемая организация) является заявление вх. № О-1488 от 28.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на 2023 год от 28.04.2022 года № 64-Т.

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

1. Индексная модель на 2023 год.

№	Индексы, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- принято в сеть – 16 973,80 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 906,02 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 16 067,80 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки – 9 933,77 тыс. руб., в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов – 708,27 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 29,60 тыс. руб.;
- затраты на компенсацию потерь в тепловых сетях – 1 616,71 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 6 475,71 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 451,47 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 61,06 тыс. руб.;
- арендная плата – 80,33 тыс. руб.;
- концессионная плата – 434,0 тыс. руб.;
- другие расходы – 76,61 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне полезного отпуска потребителям тепловой энергии ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в размере 16 067,80 Гкал с учетом фактической отчетности за 2 предыдущих периода регулирования.

Технологические потери в тепловых сетях приняты на уровне 2022 года (предприятием не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы потерь тепловой энергии).

4. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях приняты в размере 1 616,74 тыс. руб. исходя из технологических потерь 906,02 Гкал и предложенных к утверждению тарифов для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2023 год.

Расход на холодную воду снижены на 19,77 тыс. руб. Объемы воды приняты по пропорционально отпуску в сеть с учетом фактических данных за 2021 год. Цены на водоснабжение приняты в размере предложенных к утверждению тарифов для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС».

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 2 015,08 тыс.руб., в том числе:

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 500,76 тыс.руб.;
- арендная плата – 80,33 тыс. руб.;
- концессионная плата – 434,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на арендную плату приняты на основании представленной предприятием расшифровки расходов и обосновывающих материалов в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Концессионная плата принята на основании концессионного соглашения в размере 434,0 тыс. руб.

Исключена предпринимательская прибыль ввиду отсутствия данных расходов в долгосрочных параметрах регулирования предприятия в соответствии с формулой 20 пункта 49 Методических указаний № 760-э.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 6 272,37 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Инвест-проект», потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год в размере:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 618,24 руб./Гкал (без НДС), с ростом к ноябрю 2022 года 7,0%.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях не

превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, тариф с 01.01.2024 по 30.06.2024 составит 618,24 руб./Гкал (на уровне декабря 2023 года).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2023 год:

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб. /Гкал	618,24
с 01.01.2024 по 30.06.2024	руб. /Гкал	618,24

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/442 соответствующие изменение.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 27: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/595 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ТВТ» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2019-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую МУП «ТВТ» (далее – регулируемая организация) является заявление вх. № О-1630 от 29.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);

- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2023 год от 05.05.2022 года № 117-Т.

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

1. Индексная модель на 2023 год.

№	Индексы, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

Основные плановые показатели на 2023 год по расчету департамента составили:

- произведено тепловой энергии – 4 363,38 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 4 259,80 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 416,94 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 3 842,87 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 12 598,75 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 317,33 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 4 888,07 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1 338,36 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 59,67 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4 369,82 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 175,00 тыс.

руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 262,07 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных работ и услуг – 128,54 тыс. руб.;
- другие расходы – 75,45 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 4,2 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 19,26 тыс. руб.;
- налоги – 367,20 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 6,80 тыс. руб.;

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне фактической отчетности предприятия за 3 года.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

4. Расходы на топливно-энергетические ресурсы.

Расходы на 2023 год приняты в размере 6 286,10 тыс.руб., в том числе:

-топливо (газ природный) – 4 888,07 тыс. руб.;

-электроэнергия – 1 338,36 тыс. руб.;

-вода и водоотведение – 59,67 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) снижены к предложению предприятия на 477,43 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 164,78 кг/т.у.т., принятого на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования;

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;

- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;

- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 8 119,73 руб./тыс. м³.

Затраты на электроэнергию снижены на 113,14 тыс. руб. Объем электроэнергии на СН2 напряжении принят пропорционально отпуску в сеть с учетом фактических данных за 2021 год. Цена проиндексирована в рамках Прогноза на 8% от уровня утвержденной цены на предыдущий период регулирования.

Расходы на холодную воду увеличены на 1,47 тыс. руб. Объем потребления холодной воды принят пропорционально отпуску в сеть с учетом фактических данных за 2021 год. Цена на водоснабжение принята в соответствии с предложенными к утверждению тарифами.

С учетом корректировки расходы составили 1 974,56 тыс.руб., в том числе:

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 013,58 тыс.руб.;

- расходы на страхование производственных объектов – 6,80 тыс. руб.;

- транспортный налог – 6,10 тыс. руб.;

- расходы на оплату услуг ЕИРКЦ - 586,98 тыс.руб.;

- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 361,10 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на страхование производственных объектов» и транспортный налог приняты на основании фактических данных предприятия за 2021 год.

Расходы на амортизацию основных средств по муниципальному имуществу исключены из расчета тарифов в соответствии с действующим законодательством (постановление Правительства от 31.12.2021 № 2602 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075»).

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 3% НВВ (объект налогообложения – доходы).

Расходы на оплату услуг ЕИРКЦ приняты пропорционально объему полезного отпуска населению с учетом предложения предприятия.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 4 338,08 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ТВТ», потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 3 278,48 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 4,1%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 27 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «ТВТ» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2023 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	3 278,48	3 278,48

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «ТВТ», потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Рекомендуем обратиться регулируемому предприятию в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК Костромской области) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/595 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 28. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на 2023-2027 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй (далее – регулируемая организация) на 2023-2027 годы, является заявление вх. № О-1591 от 29.04.2022.

Нормативно-правовой базой 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 на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз) от 27.09.2022 года;
- постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом ГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год от 06.05.2022 № 141-Т.

1. Индексная модель в соответствии с Прогнозом на 2023-2027 годы:

№	Индексы	2023 год, %	2024 год, %	2025 год, %	2026 год, %	2027 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0	4,7	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5	7,0	7,0	7,0	7,0
3.	Индекс роста цен на уголь					
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0	5,6	5,2	5,2	5,2
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,1	4,0	4,0	4,0

2. Основные плановые показатели на 2023 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 120 152,10 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 4 464,42 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 116 202,46 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 18 120,62 Гкал;
 - покупная тепловая энергия - 514,79 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 98 081,84 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 96 958,43 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 244 910,87 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 6 299,94 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 111 960,62 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 26 323,10 тыс. руб.;

- покупная тепловая энергия – 1 622,83 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 4 862,32 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1 380,83 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 72 020,09 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 702,29 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 1 563,09 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 5 051,49 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 9,96 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 26,20 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 90,85 тыс. руб.;
- другие расходы – 4 725,15 тыс. руб.;
- расходы на страхование - 59,13 тыс.руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 1 959,29 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 6 253,69 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предыдущего периода регулирования с учетом динамики фактического полезного отпуска за 3 предыдущих периода регулирования. Объем покупной тепловой энергии от ОАО «РЖД» принят в размере средней фактической величины за 3 года.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива приняты на уровне 2022 года (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии на 2023 год).

4. Расходы на топливо – энергетические ресурсы составили 144 768,87 тыс.руб.

Затраты на топливо увеличены на 2 296,02 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- объема топлива исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии и удельного расхода условного топлива в размере 169,0 кг/т.у.т.;
- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;
- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;
- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Среднегодовая цена на уголь принята в размере 4 805,88 руб./тонну: принята на основании фактической отчетной информации предприятия за 2022 год (WARM.TOPL.Q2.2022.EIAS), проиндексирована в рамках Прогноза на 2023 год.

Объем электроэнергии для электродвигателей принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена электроэнергии принята на основании фактической отчетной информации предприятия за 2022 год (WARM.TOPL.Q2.2022.EIAS), проиндексирована в рамках Прогноза на 2023 год.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 1 471,07 тыс. руб. Объем электроэнергии принят пропорционально отпуску в сеть с учетом предложения предприятия. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 10 месяцев 2022 года, проиндексирована в рамках Прогноза.

Покупная тепловая энергия принята в расчет исходя из объемов покупной тепловой энергии и тарифов, предложенных к утверждению для ОАО «РЖД».

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 846,94 тыс. руб. Объем холодной воды и водоотведения принят пропорционально отпуску в сеть с учетом фактической отчетности за 2021 год. Цена принята на уровне тарифов по водоснабжению и водоотведению предложенных к утверждению для регулируемой организации.

5. Неподконтрольные расходы составили 26 421,78 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Затраты по статье «Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» приняты по предложению предприятия с учетом фактических данных за 2021 год.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с представленной предприятием ведомостью начисления амортизации за 1 квартал 2022 года и за 2021 год. Налог на имущество принят по расчету в соответствии с остаточной стоимостью объектов недвижимого имущества по ведомости амортизации.

Расходы на арендную плату производственного оборудования исключены в сумме 965,00 тыс.руб. ввиду заключения договора аренды с МП УК «Жилкомсервис» г. Буя от 01.08.2011 № 1 и дополнительного соглашения от 15.08.2019 № 13 с нарушением действующего законодательства (ст.28.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении») и в соответствии с п. 45 Основ ценообразования ввиду отсутствия обоснования расходов в материалах для тарифного регулирования.

6. Операционные расходы составили 81 646,22 тыс. руб., в том числе:

Статья «Расходы на сырье и материалы»

Предложено - 9 848,15 тыс.руб.

Принято – 6 299,94 тыс. руб.

Отклонение – (-3 548,21) тыс. руб., (-36,3%).

По статье материалы на ремонт учтены расходы в размере средней фактической величины за 3 года, проиндексированы на фактический 2022 года (13,9%) и прогнозный на 2023 год (6%) индексы. Расходы на приобретение реагентов приняты по предложению предприятия с учетом фактических расходов за предыдущие периоды.

Статья «Расходы на оплату труда»

Показатели	Принято ГРЦТ на 2022 год, тыс.руб.	Предложение ЭСО на 2023 год	Принято Д/ГРЦТ на 2023 год	Отклонение от предложения тыс.руб.	Снижение, увеличение 2023 к 2022 году, +/-%
ФОТ (тыс.руб)	49 145,22	56 672,26	55 314,97	-1 357,29	12,6
в т.ч. производствен ного персонала, тыс. руб.	34 166,94	41 391,05	39 316,91	-2 074,14	15,1
Численность, чел	156,60	156,60	118,50	-38,12	-24,3
Средняя зарботная плата, руб	18 181,64	22 025,89	27 649,02	5 623,13	52,1
в т.ч. АУП, тыс. руб.	13 479,47	15 281,21	15 998,06	716,85	18,7
Численность, чел	40,60	37,86	34,09	-3,77	-16,0
Средняя зарботная плата, руб	27 667,23	33 634,00	39 107,42	5 473,42	41,3

в т.ч. прочий персонал (АДС)	1 498,81	-	-	-	-100,0
Численность, чел	5,40	-	-	-	-100,0
Средняя заработная плата, руб	23 129,83	-	-	-	-100,0

Расходы на оплату труда снижены на 1 357,29 тыс. руб. Формирование фонда оплаты труда проведено в соответствии с действующим законодательством и разъяснениями ФАС России от 26.11.2018 года № ВК/96368/18 о формировании расходов на оплату труда регулируемых предприятий.

Расходы на оплату труда персонала приняты в расчет исходя из фактической численности персонала за 2021 год по отчетным данным предприятия.

Фактические фонд оплаты труда основного производственного персонала и административно-управленческого персонала по отчетным данным предприятия за 2021 год проиндексирована в рамках прогноза на фактический индекс роста на 2022 год - 13,9% и прогнозный на 2023 год - 6%.

Статья «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом»

Предложено - 2 627,36 тыс.руб.

Принято – 1 563,09 тыс. руб.

Отклонение – (-1 064,27) или (-40,5%).

Расходы на ремонт основных средств приняты в размере средней фактической величины за 3 года, проиндексированы на фактический 2022 года (13,9%) и прогнозный на 2023 год (6%) индексы.

Статья «Расходы на выполнение услуг производственного характера»

Предложено – 6 191,86 тыс.руб.

Принято - 3 962,47 тыс. руб.

Отклонение – (-2 229,39) тыс. руб., или (- 36,0%).

Расходы снижены с учетом анализа фактических расходов за 2020-2021 годы, приняты в размере средней величины за 2 года, проиндексированы в рамках Прогноза.

Статья «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, информационно-консультационных услуг»

Предложено – 5 642,36 тыс.руб.

Принято – 5 051,49 тыс. руб.

Отклонение – (-590,87) тыс. руб., или (- 10,5%).

Расходы на оплату других работ и услуг приняты с учетом фактических расходов за 2021 год, проиндексированы в рамках Прогноза.

Статья «Арендная плата, концессионная плата»

Предложено – 1 278,14 тыс.руб.

Принято – 0 тыс. руб.

Отклонение – (-1 278,14) или (-100,0%).

Расходы на прочую арендную плату исключены в размере 313,15 тыс. руб. в соответствии с п. 45 Основ ценообразования ввиду отсутствия подтверждающих документов и расчета арендной платы в материалах, предоставленных предприятием для тарифного регулирования.

Статья «Расходы на служебные командировки»

Предложено – 26,20 тыс.руб.

Принято – 26,20 тыс. руб.

Отклонение – 0%.

Расходы приняты по предложению предприятия с учетом предоставленных материалов в рамках тарифного регулирования и фактических расходов за 2021 год.

Статья «Расходы на обучение персонала»

Предложено – 109,82 тыс.руб.

Принято – 90,85 тыс. руб.

Отклонение – (-18,97) тыс. руб., или (-17,3%).

Снижены расходы на обучение с учетом анализа фактических расходов за 2021 год. Расходы приняты на уровне фактических расходов за 2021 год, проиндексированы на индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Статья «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»

Предложено - 5 755,80 тыс.руб.

Принято – 4 725,15 тыс. руб.

Отклонение - (-1 030,65) тыс. руб., или (-17,9%).

По статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» департаментом приняты затраты по предложению предприятия с учетом фактических расходов, проиндексированы в рамках Прогноза.

Внерезультативные расходы исключены в сумме 40,90 тыс.руб. ввиду учета расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива, в течение 3 предыдущих периодов регулирования в полном объеме.

Учтена предпринимательская прибыль в размере 5% от НВВ за вычетом расходов на топливо и покупной тепловой энергии в соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования.

В соответствии с постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 1 959,29 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2023 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2024-2027 годы.

Операционные расходы на 2024-2027 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются:

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на 2023-2027 годы в размере:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²	
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 497,01					
1.2.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 497,01					
1.3.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 630,38					
1.4.		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 630,38					
1.5.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 766,57					
1.6.		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 766,57					
1.7.		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 910,71					

1.8.		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 910,71					
1.9.		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 063,29					
2. Население (тарифы указаны с учетом НДС)*								
2.1.	Однотставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 996,41					
2.2.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 996,41					
2.3.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 156,46					
2.4.		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 156,46					
2.5.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 319,89					
2.6.		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 319,89					
2.7.		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 492,85					
2.8.		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3 492,85					
2.9.		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 675,94					

2. Долгосрочные параметры регулирования ООО «Тепловодоканал» на 2023-2027 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1.	ООО «Тепловодоканал»	2023	73 720,22	-	-	-	-	-	-
		2024		1	-	-	-	-	-
		2025		1	-	-	-	-	-
		2026		1	-	-	-	-	-
		2027		1	-	-	-	-	-

3. Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «Тепловодоканал» на 2023-2027 годы:

№ п/п	Наименование ЭСО	Период регулирования (год)	Показатель надежности		Показатели энергетической эффективности		
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей
			ед.	ед.			
1.	ООО «Тепловодока	2023	-	-	169,00	18 120,62	4,67
		2024	-	-	169,00	18 120,62	4,67

нал»	2025	-	-	169,00	18 120,62	4,67
	2026	-	-	169,00	18 120,62	4,67
	2027	-	-	169,00	18 120,62	4,67

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 28 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

Установить:

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на 2023-2027 годы согласно предложению.

2. Долгосрочные параметры регулирования ООО «Тепловодоканал» на 2023-2027 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно предложению.

3. Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «Тепловодоканал» на 2023-2027 годы согласно предложению.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 29: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа города Кострома на 2023-2027».

СЛУШАЛИ:

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

Экспертиза экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию МУП г. Костромы «Городские сети» (далее – регулируемая организация) на 2023-2027 годы выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявления вх. № О-1523 от 29.04.2022;
- 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 РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз) от 27.09.2022 года;

7) постановления Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

Регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения (34 котельных и тепловые сети) на праве хозяйственного ведения.

Поставку тепловой энергии осуществляет населению, прочим потребителям.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом ГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2023-2027 годы от 06.05.2022 года № 138-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Установлению подлежат тарифы:

- на тепловую энергию для потребителей, подключенных к тепловым сетям от котельной ул. Московская, 105 (без дополнительного преобразования на тепловом пункте);

- на тепловую энергию для потребителей, подключенных к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией (без учета передачи по сетям ПАО «ТГК-2»);

- тарифы на поставку тепловой энергии от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105 в тепловую сеть ПАО «ТГК-2»;

- тарифы на поставку тепловой энергии на коллекторах источников теплоснабжения (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105).

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

2. Индексная модель в соответствии с Прогнозом на 2023-2027 годы:

№	Индексы	2023 год, %	2024 год, %	2025 год, %	2026 год, %	2027 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0	4,7	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	8,5	7,0	7,0	7,0	7,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0	5,6	5,2	5,2	5,2
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,1	4,0	4,0	4,0

2. Анализ основных технико-экономических показателей

МУП г. Костромы «Городские сети» на 2023 год (базовый период)

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено на 2022 год	Предложение ЭСО на 2023 год	Принято Д/РЦТ на 2023 год	Отклонение от предложения	Снижение, увеличение 2023 к 2022 году, +/- %
I. Поставка тепловой энергии на коллекторах источников теплоснабжения (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105)						
1.	Объем производства тепловой энергии (в горячей воде), Гкал	258 074,44	262 574,29	257 804,55	-4 769,74	-0,1

2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал	6 929,25	6 659,37	6 659,37	-	-3,9
3.	Покупная тепловая энергия, Гкал	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источников теплоснабжения, Гкал	251 145,19	256 631,57	251 145,18	-5 486,39	-
5.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, тыс.руб.	485 430,60	577 741,25	522 463,88	-55 277,37	7,6
6.	Внереализационные расходы, тыс. руб.	115,01	5 992,40	131,15	-5 861,25	14,0
7.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, тыс. руб.	1 176,13	10 886,51	6 872,15	-4 014,36	484,3
8.	Налог на прибыль, тыс. руб.	235,23	2 721,63	1 718,04	-1 003,59	630,3
9.	Корректировка НВВ, тыс. руб.	-8 803,15	-	-	-	-
10.	Необходимая валовая выручка, всего, тыс. руб.	478 153,82	597 341,79	531 185,22	-66 156,57	11,1
11.	Тариф на тепловую энергию среднегодовой, руб./Гкал (без НДС)	1 903,89	2 329,11	2 115,05	-214,06	11,1
II. Система теплоснабжения от котельной ул. Московская, 105						
1.	Объем производства тепловой энергии (в горячей воде), Гкал	133 593,46	153 969,43	153 969,43	-	15,3
2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал	5 263,72	5 263,82	5 263,82	-	-
3.	Покупная тепловая энергия, Гкал	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источников теплоснабжения, Гкал	128 329,75	148 706,34	148 706,34	-	15,9
5.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО (в горячей воде), Гкал, в том числе:	14 359,74	14 266,61	14 266,61	-	0,6
5.1.	без дополнительного преобразования на тепловом пункте, Гкал	7 246,69	5 873,65	5 873,65	-	-18,9
5.2.	после теплового пункта до узла учета на границе мкр.Малышково, Гкал	7 599,11	8 392,96	8 392,96	-	10,5
6.	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал, в том числе:	113 970,01	134 439,73	134 439,73	-	18,0
Производство тепловой энергии						
7.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, тыс.руб.	152 809,95	210 456,18	189 327,43	-21 128,75	23,9
8.	Внереализационные расходы, тыс. руб.	33,54	2 005,15	43,88	-1 961,27	30,8
9.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, тыс. руб.	929,37	5 138,54	4 817,15	-321,39	418,3
10.	Налог на прибыль, тыс. руб.	185,87	1 284,64	1 204,29	-80,35	547,9
11.	Корректировка НВВ, тыс. руб.	-2 162,99	-	-	-	-
12.	Необходимая валовая выручка, всего, тыс. руб.	151 795,75	218 884,51	195 392,76	-23 491,75	28,7
13.	Тариф на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии (среднегодовой) (без НДС)	1 182,86	1 471,92	1 313,95	-157,97	11,1
Передача тепловой энергии						

14.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, тыс.руб.	40 884,07	36 800,44	37 145,68	345,24	-9,1
15.	Внереализационные расходы, тыс. руб.	18,64	217,49	4,76	-212,73	-74,5
16.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, тыс. руб.	959,34	178,01	985,02	807,01	2,7
17.	Налог на прибыль, тыс. руб.	191,87	44,50	246,25	201,75	28,3
18.	Корректировка НВВ, тыс. руб.	-579,01	-	-	-	-
19.	Необходимая валовая выручка, всего, тыс. руб.	41 474,90	37 240,45	38 381,71	1 141,26	-7,46
20.	Тариф на тепловую энергию для потребителей, (без дополнительного преобразования на тепловом пункте) (среднегодовой) (без НДС)	1 333,73	1 581,76	1 432,39	-149,37	7,4
21.	Тариф на тепловую энергию для потребителей после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией (среднегодовой) (без НДС)	1 592,64	1 781,20	1 672,00	-109,2	5,0
Всего по предприятию:						
1.	Объем производства тепловой энергии (в горячей воде), Гкал	391 667,90	417 260,37	411 773,98	-5 486,39	5,1
2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал	12 192,97	11 922,46	11 922,46	-	-2,2
3.	Покупная тепловая энергия, Гкал	-	-	-	-	-
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источников теплоснабжения, Гкал	379 474,93	405 337,910	399 851,52	-5 486,39	5,4
5.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО (в горячей воде), Гкал, в том числе:	14 359,74	14 266,61	14 266,61	-	-0,6
6.	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал	365 115,19	391 071,30	385 584,91	-5 486,39	5,6
7.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, тыс.руб.	662 143,22	803 998,58	727 937,69	-76 060,89	9,9
8.	Внереализационные расходы, тыс. руб.	167,19	8 215,05	179,79	-8 035,26	7,5
9.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, тыс. руб.	3 064,84	16 203,06	12 674,32	-3 528,74	313,5
10.	Налог на прибыль, тыс. руб.	612,97	4 050,77	3 168,58	-882,19	416,9
11.	Корректировка НВВ, тыс. руб.	-11 545,14	-	-	-	-
12.	Необходимая валовая выручка, всего, тыс. руб.	654 443,08	832 467,45	743 960,38	-88 507,07	13,7

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и технико-экономических показателей

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год снижен к предложению предприятия на 5 486,39 Гкал. Снижение объема реализации учтено в отношении котельных за исключением Московской, 105 ввиду отсутствия изменений в составе оборудования по сравнению с предыдущим периодом регулирования и динамикой полезного отпуска в период 2020-2021 годов (передача тепловых сетей ПАО ТГК-2 в 2019 году). По котельной на ул. Московская объем реализации принят по предложению предприятия с учетом фактических данных за 2021 год.

Общий объем полезного отпуска тепловой энергии составил 385 584,91 Гкал, в том числе поставка тепловой энергии в тепловую сеть ПАО «ТГК-2» – 367 394,13 Гкал.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 11.05.2022 № 18.

3.1. Статья «Расходы на сырье и материалы».

Предложено - 12 589,45 тыс.руб.

Принято – 11 960,84 тыс. руб.

Отклонение - (-628,61) тыс. руб., -5,0%.

Снижение расходов по приобретению ОС до 100 тыс. ОХР и запчастей принято в соответствии с фактическими расходами предприятия в 2021 году. По статье материалы на текущий, капитальный ремонт и техобслуживание учтены расходы по предложению предприятия с учетом предоставленных смет на выполнение работ хозяйственным способом. Расходы проиндексированы в рамках Прогноза. Остальные расходы по статьям приняты по предложению предприятия с учетом динамики фактических расходов за предыдущие периоды регулирования.

3.2. Статья «Расходы на топливо» (природный газ).

Установлено на 2022 год, тыс.руб.	Предложения ЭСО 2023 год			Принято Д/РЦТ на 2023 год			Отклонение 2023 к 2022, %
	тыс. м3	руб./ тыс.м3	тыс. руб.	тыс. м3	руб./ тыс.м3	тыс. руб.	
341 514,24	60 528,96	6 627,26	401 141,23	59 786,88	6 571,00	392 859,34	+15,0

Затраты на топливо снижены на 8 281,89 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 168,74 кг.у.т./Гкал (в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК от 11.05.2022 № 18);

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;

- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;

- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

3.3. Статья «Электрическая энергия на технологические цели»

Установлено на 2022 год, тыс.руб.	Предложения ЭСО на 2023 год			Принято ДГРЦТ на 2023 год			Отклонение от предложения, %	Отклонение 2023 к 2022, %
	тыс. кВтч	руб./ кВтч	тыс.руб.	тыс. кВтч	руб./ кВтч	тыс.руб.		
59 296,75	11 217,77	5,79	64 918,02	11 075,45	5,60	62 034,91	-4,4	4,6

Объем потребления электроэнергии принят пропорционально отпуску в сеть с учетом предложения предприятия, цена на электроэнергию проиндексирована с 01.12.2022 года от уровня фактической цены за 2021 год на фактический индекс роста 2022 года 4,5% и прогнозный на 2023 год 8,0%.

3.4. Статьи «Вода на технологические цели», «Водоотведение сточных вод».

Принято ДГРЦТ на 2022 год, тыс. руб.	Предложение ЭСО на 2023 год			Принято ДГРЦТ на 2023 год			Отклонение от предложения тыс.руб.	Снижение, увеличение 2023 к 2022 году, +/-%
	тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.		
Вода на технологические цели								
7 162,60	302,84	23,29	7 053,54	299,46	22,82	6 832,78	-220,76	-4,6

Водоотведение сточных вод								
443,82	15,99	23,49	375,57	15,69	23,18	363,59	-11,98	-18,0

Объемы на холодную воду и водоотведение приняты пропорционально отпуску в сеть с учетом предложения предприятия, цены проиндексированы с 01.12.2022 года от уровня фактической цены за 2021 год на фактический индекс роста 2022 года 3,6% и прогнозный 2023 года 9,0% для тарифов МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

3.5. Статья «Амортизация основных средств и нематериальных активов».

Предложено – 9 502,71 тыс.руб.

Принято – 9 037,84 тыс. руб.

Отклонение - (-464,87) тыс. руб., (-4,9%).

Расходы на амортизацию основных средств приняты Департаментом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой предприятия на 2023-2025 годы.

3.6. Статья «Расходы на оплату труда».

Показатели	Принято ДГРЦТ на 2020 год, тыс.	Принято ДГРЦТ на 2022 год, тыс.	Предложен ие ЭСО на 2023 год	Принято ДГРЦТ на 2023 год	Отклонение от предложения %	Снижение, увеличение 2023 к 2022 году, +/-%
ФОТ (тыс.руб)	139 965,73	148 929,84	208 623,57	159 559,00	- 49 064,57	7,14
в т.ч. производственно го персонала, тыс. руб.	119 235,21	126 843,37	169 406,98	130 531,12	- 38 875,86	9,5
Численность, чел	359,16	359,16	359,16	273,04	- 86,12	-24,0
Средняя заработная плата, руб	27 665,30	29 430,56	39 306,29	39 838,44	532,15	35,4
в т.ч. АУП, тыс. руб.	20 730,52	22 086,47	39 216,59	29 027,89	- 10 188,70	31,4
Численность, чел	45,00	45,00	45,00	44,00	- 1,00	2,2
Средняя заработная плата, руб	38 389,85	40 900,88	72 623,31	54 982,26	- 17 641,06	34,4
Средняя заработная плата по предприятию, руб	28 859,39			41 939,97		
МРОТ, руб	10764		15279	15279	-	-

Расходы на оплату труда снижены от предложения предприятия на 49 064,57 тыс. руб. Формирование фонда оплаты труда проведено департаментом в соответствии с действующим законодательством, разъяснениями ФАС России от 26.11.2018 года № ВК/96368/18 о формировании расходов на оплату труда регулируемых предприятий, динамики использования средств на оплату труда, утвержденных в составе операционных расходов в тарифно-балансовых решениях для организации на 2020-2021 годы (неисполнение по статье расходы на оплату труда составило: 2020 год - 14 037,76 тыс.руб.; 2021 год - 9 065,72 тыс.руб.).

Учитывая динамику использования средств на оплату труда в 2020-2021 годах, изменение численности персонала по фактической отчетности предприятия, расходы на оплату труда персонала приняты департаментом в расчет тарифов исходя из фактической численности персонала за 2 полугодие 2021 года (по отчетным данным предприятия) с учетом ввода в эксплуатацию котельной на ул. Никитская,47в.

Фактические фонд оплаты труда основного производственного персонала и средняя заработная плата административно-управленческого персонала по отчетным данным предприятия за 2021 год проиндексирована в рамках прогноза на фактический индекс роста 2022 года - 13,9% и прогнозный 2023 года - 6%.

С учетом роста МРОТ за период 2020-2023 годы рост тарифной ставки с 2020 года (10 764) по 2023 год (15 279) составляет 142,0%. Рост установленной средней

заработной платы на 2023 год превышает рост МРОТ за указанный период регулирования. Средняя заработная плата по предприятию составила 41 939,97 рублей.

3.7. Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» - 48 186,82 тыс. руб.

Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

3.8. Статья «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом».

Предложено - 11 265,50 тыс.руб.

Принято – 11 265,50 тыс. руб.

Отклонение – 0%.

Расходы на ремонт основных средств приняты по предложению предприятия в соответствии с предоставленными сметами на выполнение ремонтных работ.

3.9. Статья «Расходы на выполнение услуг производственного характера»

Предложено – 6 191,86 тыс.руб.

Принято - 3 962,47 тыс. руб.

Отклонение – (-2 229,39) тыс. руб., или (- 36,0%).

Расходы снижены с учетом анализа фактических расходов за 2020-2021 годы, приняты в размере средней величины за 2 года, проиндексированы в рамках Прогноза.

3.10. Статья «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг».

Предложено – 3 951,46 тыс.руб.

Принято – 3 887,81 тыс. руб.

Отклонение – (-63,65) тыс. руб., или (- 1,6%).

Расходы на оплату других работ и услуг приняты с учетом фактических расходов за 2021 год, проиндексированы в рамках Прогноза.

3.11. Статья «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ».

Предложено – 19,83 тыс.руб.

Принято – 19,83 тыс. руб.

Отклонение - 0%.

Расходы приняты по предложению предприятия с учетом предоставленных обосновывающих материалов в рамках тарифного регулирования.

3.12. Статья «Арендная плата, концессионная плата».

Предложено – 566,71 тыс.руб.

Принято – 566,71 тыс. руб.

Отклонение – 0%.

Расходы приняты по предложению предприятия с учетом предоставленных материалов в рамках тарифного регулирования (уведомления о расчете арендной платы к договорам аренды земельных участков).

3.13. Статья «Расходы на служебные командировки».

Предложено – 31,75 тыс.руб.

Принято – 31,75 тыс. руб.

Отклонение – 0%.

Расходы приняты по предложению предприятия с учетом предоставленных обосновывающих материалов в рамках тарифного регулирования.

3.14. Статья «Расходы на обучение персонала».

Предложено – 495,45 тыс.руб.

Принято – 183,49 тыс. руб.

Отклонение – (-311,96) тыс. руб., или (-63,0%).

Снижены расходы на обучение основного производственного персонала и административно-управленческого персонала с учетом анализа фактических расходов за 2020-2021 годы. Расходы приняты на уровне фактических расходов за 2021 год, проиндексированы на индексы потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

3.15. Статья «Расходы на страхование производственных объектов».

Предложено – 217,61 тыс.руб.

Принято – 141,50 тыс. руб.

Отклонение - (-76,11) тыс. руб. или (-35,0%).

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, снижены и учтены в части страхования объектов теплоснабжения по предоставленным действующим полисам страхования опасных производственных объектов.

3.16. Статья «Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции».

Предложено - 8 850,97 тыс.руб.

Принято – 6 111,19 тыс. руб.

Отклонение - (-2 739,78) тыс. руб., или 31,0%.

По статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» департаментом учтены затраты на налог на имущество организаций, транспортный налог, расходы по охране труда, канцелярские товары.

Расходы на уплату налогов, по охране труда и канцелярские товары приняты с учетом фактических расходов, проиндексированы в рамках Прогноза.

3.17. Статья «Внереализационные расходы».

Предложено – 5 992,40 тыс.руб.

Принято – 131,15 тыс. руб.

Отклонение – (-5 861,26) тыс. руб., или (-98,0%).

В данной статье департаментом учтены затраты на услуги банков по предложению предприятия с учетом фактических затрат по статье в предыдущие периоды регулирования.

В расчет внереализационных расходов не включены 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.

3.18. Статья «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения»

Предложено – 4 839,59 тыс.руб.

Принято – 3 253,13 тыс. руб.

Отклонение – (-1 586,46) тыс. руб. или -32,8 %.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции) учтены в рамках инвестиционной программы предприятия на 2023-2025 годы. Расходы на выплаты социального характера приняты пропорционально расходам, учтенным в предыдущем периоде регулирования.

Расходы на мероприятия по энергосбережению приняты в размере 5 951,68 тыс. руб. в соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению».

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2023 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2023-2027 годы.

Операционные расходы на 2023-2027 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не

индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

4. Тарифы 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 2023-2027 годы устанавливаются на основании заявления регулируемой организации вх. № О-1523 от 29.04.2022 года.

Установлению подлежат тарифы:

- на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105 в тепловую сеть теплосетевой организации в целях компенсации потерь;

- на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105) в тепловую сеть теплосетевой организации в целях компенсации потерь.

В соответствии с п. 126 Методических указания в сфере теплоснабжения тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на утверждение предлагаются:

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП города Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2023-2027 годы в размере:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Потребители, подключенные к источнику тепловой энергии, расположенному по адресу: г.Кострома, ул.Московская, д.105							
Потребители, подключенные к тепловой сети до теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией							
одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 432,39	-	-	-	-	-
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 432,39	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 510,73	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 510,73	-	-	-	-	-
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 582,95	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 582,95	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 652,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 652,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 742,55	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 718,87	-	-	-	-	-
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 718,87	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 812,88	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 812,88	-	-	-	-	-

	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 899,54	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 899,54	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 982,40	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 982,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 091,06	-	-	-	-	-
Потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией (без учета передачи по тепловым сетям ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»)							
одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 672,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 672,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 763,45	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 763,45	-	-	-	-	-
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 847,75	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 847,75	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 928,35	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 928,35	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 034,05	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 006,40	-	-	-	-	-
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 006,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 116,14	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 116,14	-	-	-	-	-
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 217,30	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 217,30	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 314,02	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 314,02	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 440,86	-	-	-	-	-
Тариф на поставку тепловой энергии от котельной, расположенной по адресу: г.Кострома, ул. Московская, 105 в тепловую сеть ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»							
одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 672,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 672,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 763,45	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 763,45	-	-	-	-	-
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 847,75	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 847,75	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 928,35	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 928,35	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 034,05	-	-	-	-	-
Тариф на поставку тепловой энергии на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105)							
одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 115,05	-	-	-	-	-
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 115,05	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 230,74	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 230,74	-	-	-	-	-
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 337,38	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 337,38	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 439,34	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 439,34	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 573,05	-	-	-	-	-
Население (с учетом НДС)							
одноставочный,	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 538,06	-	-	-	-	-

руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 538,06	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 676,89	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 676,89	-	-	-	-	-
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 804,86	-	-	-	-	-
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 804,86	-	-	-	-	-
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 927,21	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 927,21	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	3 087,66	-	-	-	-	-

. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП города Костромы «Городские сети», на 2023-2027 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²	
1.	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105, в тепловую сеть теплосетевой организации							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 672,00	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 672,00	-	-	-	-	-
1.3.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 763,45					
1.4.		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 763,45					
1.5.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 847,75					
1.6.		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 847,75					
1.7.		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 928,35					
1.8.		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 928,35					
1.9.		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 034,05					
2.	Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии (за исключением котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105, ул. Никитская, 47в)							
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 115,05	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 115,05	-	-	-	-	-
2.3.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 230,74					
2.4.		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 230,74					
2.5.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 337,38					
2.6.		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 337,38					
2.7.		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 439,34					
2.8.		с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 439,34					
2.9.		с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 573,05					

3. Долгосрочные параметры регулирования МУП города Костромы «Городские сети» на 2023-2027 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс с эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
-------	---------------------------------------	-----	---------------------------------------	----------------------------------------------	-----------------------------	-----------------------------------	------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------

			тыс. руб.	%	%				
1.	МУП города Костромы «Городские сети»	2023	199 948,35	-	-	-	-	-	-
		2024		1	-	-	-	-	-
		2025		1	-	-	-	-	-
		2026		1	-	-	-	-	-
		2027		1	-	-	-	-	-

4. Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП города Костромы «Городские сети» на 2023-2027 годы:

№ п/п	Наименование ЭСО	Период регулирования (год)	Показатель надежности		Показатели энергетической эффективности		
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии
1.	МУП города Костромы «Городские сети»	2023	0,11	0,11	173,72	14 266,61	4,52
		2024	0,11	0,11	173,72	14 266,61	4,52
		2025	0,11	0,11	173,72	14 266,61	4,52
		2026	0,11	0,11	173,72	14 266,61	4,52
		2027	0,11	0,11	173,72	14 266,61	4,52

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 29 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП города Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2023-2027 годы согласно предложению.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП города Костромы «Городские сети», на 2023-2027 годы согласно предложению.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования МУП города Костромы «Городские сети» на 2023-2027 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно предложению.

4. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП города Костромы «Городские сети» на 2023-2027 годы согласно предложению.

5. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 30: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2021 года № 21/458 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2022-2024 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию МУП г. Костромы «Городские сети» (далее – предприятие) от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, д. 47в, на 2023 год является заявление вх. № О-1526 от 29.04.2022.

Нормативно-правовой базой являются:

- 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);
- 3) методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);
- 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 РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);
- 6) постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

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», департаментом ГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 06.05.2022 года № 139-Т.

2. Анализ основных технико-экономических показателей МУП г. Костромы «Городские сети» на 2023 год (корректировка)

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено на 2022 год	Предложено ЭСО на 2023 год	Принято Д/РЦТ на 2023 год	Отклонение от предложения	Снижение или увеличение 2023 к 2022 году, +/-%
1.	Объем производства тепловой энергии (в горячей воде), Гкал	81 533,38	81 533,38	79 474,69	-2 058,69	-2,5
2.	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал	270,50	270,50	270,50	-	-
3.	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	81 262,88	81 262,88	79 204,19	-2 058,69	-2,5
4.	Потери в сетях, Гкал	5 551,90	5 551,90	5 564,10	12,20	0,2
5.	В % к отпуску в сеть	6,8	6,8	7,0	-	-
5.	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	75 710,98	75 710,98	73 640,09	-2 070,89	-2,7
6.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, тыс.руб.	115 445,02	133 385,56	124 558,51	-8 827,05	7,9
7.	Внереализационные расходы, тыс. руб.	31,99	1 364,83	29,87	-1 334,96	-6,6
8.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, тыс. руб.	168,31	840,04	308,99	-531,05	83,5
9.	Необходимая валовая выручка, всего, тыс. руб.	115 645,32	135 800,44	124 897,36	-10 903,08	8,0
10.	Тариф на тепловую энергию среднегодовой, руб./Гкал (без НДС)	1 527,46	1 793,67	1 696,05	-97,62	11,0

Полезный отпуск тепловой энергии по прочим потребителям принят в размере среднего значения за два года исходя из динамики изменения полезного общества в предыдущие периоды регулирования и предоставленных предприятием фактических данных за 2021-2022 годы, расход на собственные нужды котельной принят по предложению предприятия на уровне предыдущего периода регулирования. Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты в соответствии с утвержденными постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 11.05.2022 № 18.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год составили 98 020,93 тыс. руб., в т.ч.:

Статья «Расходы на топливо»

Вид топлива	Принято Д/ГРЦТ на 2022 год, тыс. руб.	Предложения ЭСО на 2023 год			Принято Д/РЦТ на 2023 год			Снижение, увеличение 2023 к 2022 году, +/-%
	тыс.руб.	тыс.м3, т	руб./м3	тыс.руб.	тыс.м3, т	руб./м3	тыс.руб.	
Газ природ	67 272,73	11 724,29	6 457,20	75 706,09	11 426,96	6 414,94	73 303,23	9,0

ный								
-----	--	--	--	--	--	--	--	--

Затраты на топливо снижены на 2 402,86 тыс. руб. от предложения предприятия и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 167,50 кг.у.т./Гкал (в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК от 11.05.2022 № 18);

- цены на газ в соответствии с приказом ФАС России от 14.06.2022 № 444/22 с учетом индексации в соответствии с Прогнозом;

- фактического размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с июля 2022 года с учетом индексации на 2023 год на ИПЦ в соответствии с Прогнозом;

- 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 2022 год, установленной постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2021 № 21/448 с учетом планируемой индексации на 2023 год.

Статья «Электрическая энергия на технологические цели»

Принято ДГРЦТ на 2022 год, тыс. руб.	Предложения ЭСО на 2023 год			Принято ДГРЦТ на 2023 год			Отклонение от предложения, т.р.	Снижение, увеличение 2023 к 2022 году, +/-%
	тыс.руб.	тыс.кВтч	руб./кВтч	тыс.руб.	тыс.кВтч	руб./кВтч		
20 339,56	3 093,00	7,39	22 846,15	3 014,90	7,21	21 742,74	-1 103,41	6,9

Объем электроэнергии по уровню напряжения СН-2 принят пропорционально производству с учетом предложения предприятия. Цена на электроэнергию проиндексирована с 01.12.2022 года от уровня фактической цены за 2021 год на фактический индекс роста 2022 года 4,5% и прогнозный на 2023 год 8,0%.

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

Принято ДГРЦТ на 2022 год, тыс. руб.	Предложение ЭСО на 2023 год			Принято ДГРЦТ на 2023 год			Отклонение от предложения, тыс.руб.	Снижение, увеличение 2023 к 2022 году, +/-%
	тыс.руб.	тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	тыс.м3	цена, руб./м3		
водоснабжение								
2 458,15	97,27	27,99	2 722,68	97,27	27,99	2 722,68	-	10,8
водоотведение								
65,59	3,10	23,49	72,73	3,10	23,28	72,08	-0,65	9,9

Объем холодной воды и водоотведения принят по предложению предприятия. Цены на холодную воду и водоотведение приняты по тарифам, предложенным к утверждению для МУП г. Костромы «Костромагороводоканал». Расходы за негативное воздействие на централизованные сети водоотведения приняты по расчету в размере 180,20 тыс. рублей.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непромышленного оборудования, на выполнение работ и услуг производственного характера, на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, на служебные командировки, на обучение персонала, другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции – с учетом корректировки составили 22 749,39 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 6,0% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 3 788,19 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» - 3 344,11 тыс. руб.

Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Статья «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Предложено – 967,34 тыс. руб.

Принято – 0 тыс. руб.

Отклонение – (-967,34) тыс. руб., (-100,0%).

Расходы на амортизационные отчисления исключены из расчета ввиду окончания срока амортизации объектов теплоснабжения. Общехозяйственные расходы исключены по муниципальному имуществу.

Статья «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ»

Предложено – 6,82 тыс. руб.

Принято – 6,82 тыс. руб.

Отклонение – 0 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду приняты по предложению предприятия с учетом фактических расходов за 2021 год.

Статья «Арендная плата, концессионная плата»

Предложено – 117,65 тыс. руб.

Принято – 70,70 тыс. руб.

Отклонение – (-46,95) тыс. руб., или -4,84%.

Расходы на арендную плату приняты по расчету предприятия, затраты на аренду земельного участка и нежилых помещений с учетом предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических расходов за 2021 год.

Статья «Расходы на страхование производственных объектов»

Предложено – 14,78 тыс. руб.

Принято - 4,25 тыс. руб.

Отклонение - (-10,53) тыс. руб. или (-71,2%).

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, приняты в части страхования объектов теплоснабжения.

Статья «Налог на имущество организаций», «транспортный налог» включены в расчет по предложению предприятия, общая сумма расходов составила 314,69 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2021 год.

Статья «Внереализационные расходы»

Предложено – 1 364,83 тыс. руб.

Принято – 29,87 тыс. руб.

Отклонение – (-1 334,96) тыс. руб., или (-97,8%).

Из расчета внереализационных расходов 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 – 840,04 тыс. руб.

Принято – 308,99 тыс. руб.

Отклонение – (-531,05) тыс. руб. или (-63,2%).

По статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения», учтены денежные выплаты социального характера. Расходы снижены и приняты пропорционально уровня фактических расходов за 2021 год.

Расходы на мероприятия по энергосбережению приняты в размере 310,12 тыс. рублей в соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению».

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на утверждение предлагаются:

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2023 год в размере (без НДС)::

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²	
1.	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 696,05	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.01.2024 по 31.12.2024	1 696,05	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	-	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.01.2024 по 31.12.2024	-	-	-	-	-	-

2) Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети», на 2023 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²	
1.	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 696,05					
1.2.		с 01.01.2024 по 31.12.2024	1 696,05					
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	-	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.01.2024 по 31.12.2024	-	-	-	-	-	-

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 30 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2023 год согласно предложению.

2. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации

потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети», на 2023 год согласно предложению.

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2021 года № 21/458 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 31: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 № 19/342 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2020-2024 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2023 год, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» является заявление вх. № О-1468 от 28.04.2022.

Нормативно-правовой базой являются:

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»;

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

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 РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);

6) постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного

регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом ГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2023 год от 06.05.2022 года № 154-Т.

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве аренды (договор от 02.09.2022 № 8-КОС/001-0272-22 сроком действия на 3 года до 31.12.2024).

АО «РСП ТПК КГРЭС» является единой теплоснабжающей организацией, которая осуществляет покупку и передачу тепловой энергии для целей теплоснабжения потребителей г.о.г. Волгореченск.

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 40,95 км.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год:

№	Индексы	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	6,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

Основные плановые показатели АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2023 год (по расчету департамента ГРЦ и Т КО) составили:

- покупная тепловая энергия – 175 077,05 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 37 610,00 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 137 337,05 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям - 134 677,05 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 216 664,51 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 7 579,90 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 1 422,02 тыс. руб.;
 - покупная тепловая энергия – 179 552,02 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 18 528,23 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 416,77 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 2 035,31 тыс. руб.;
 - иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 473,10 тыс. руб.;
 - другие расходы – 297,39 тыс. руб.;
 - арендная плата – 1 987,52 тыс. руб.;
 - резерв по сомнительным долгам – 2 833,12 тыс. руб.;
 - услуги банка – 36,46 тыс. руб.;
 - прибыль на социальные выплаты – 55,07 тыс. руб.;
 - предпринимательская прибыль – 1 637,03 тыс. руб.;
 - налог на прибыль – 13,77 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ 2021 – (-203,48) тыс. руб.;

Полезный отпуск по бюджетным и прочим потребителям и технологические потери тепловой энергии приняты в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения по г.о.г. Волгореченск на 2023 год, утвержденной постановлением администрации городского округа город Волгореченск от 05.04.2022 № 185, полезный отпуск по категории потребителей «население» принят в размере средней фактической величины за 3 года в соответствии с п. 9.1 Методических указаний № 760-Э в сфере теплоснабжения.

Расходы на электроэнергию снижены на 82,88 тыс. руб. Объем электроэнергии принят пропорционально отпуску тепловой энергии на 2022 год. Цена электроэнергии проиндексирована на фактический (4,5%) и прогнозный (8%) индексы в рамках Прогноза от уровня фактической цены за 2021 год.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты с учетом объема покупной тепловой энергии и тарифа на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, предложенного к утверждению для АО «Интер РАО – Электрогенерация».

Расходы на амортизацию исключены из расчета тарифов в сумме 0,359 тыс. руб. ввиду учета стоимости приобретения объекта основных средств в составе инвестиционных расходов в тарифе на 2019 год.

Расходы на арендную плату снижены на 286,42 тыс. руб., приняты на основании расчета в сумме амортизации тепловых сетей, налога на имущества, налога на землю филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация». Учтена аренда земельного участка администрации городского округа город Волгореченск в размере 5,3 тыс.руб. по договору № 04-2017 от 13.02.2017. Исключены расходы по договору № 04-2017 от 13.02.2017 (доп. соглашение № 1 (183/ТПК/17) от 01.08.2017 года ввиду отсутствия обосновывающих документов согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, ремонт основных средств, услуги, прочие расходы) приняты на уровне 2022 года, проиндексированы на среднегодовой индекс цен потребителей 6,0% в соответствии с Прогнозом, с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

По статье «Внереализационные расходы» учтены фактические расходы по сомнительным долгам по данным бухгалтерской отчетности предприятия и обосновывающим документам за 2021 год в размере 2% от необходимой валовой выручки (п. 47 Основ ценообразования), относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на 2022 год.

В статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения» учтены затраты на выплаты социального характера в размере средней фактической величины за 3 года в соответствии с Методическими указаниями в сфере теплоснабжения, проиндексированы в рамках Прогноза.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» учтена корректировка НВВ за период 2021 года с учетом фактического индекса операционных расходов, снижения неподконтрольных расходов на сумму фактических расходов по статье «Арендная плата» согласно п. 45 Основ ценообразования, «Отчисления на социальные нужды», «Расходы по сомнительным долгам», «Амортизация», корректировки расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя с учетом фактического полезного отпуска и фактических цен на энергоресурсы. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов принята в 2023 году в размере (-203,48) тыс.руб.

Учтена предпринимательская прибыль в размере 5% от НВВ за вычетом покупной тепловой энергии в соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2023 год в размере:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 1 577,61 руб./Гкал с ростом к ноябрю 2022 года 9,0%.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на

31 декабря, тариф с 01.01.2024 по 30.06.2024 составил 1 577,61 руб./Гкал (на уровне декабря 2023 года).

Со стороны АО «РСП ТПК КГРЭС» направлено особое мнение.

Акционерное общество
«Интер РАО – Электрогенерация»
Акционерное общество
«Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных
коммуникаций Костромской ГРЭС»
(АО «РСП ТПК КГРЭС»)

Место нахождения: 156901, Российская Федерация, Костромская обл., г. Волгореченск
Почтовый адрес: 156901, Российская Федерация, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Индустриальная, д. 4
Банковские реквизиты: Р/сч 40702810629010120291 в Отделении № 8640 Сбербанка России г. Кострома
к/с 3010181020000000623, БИК банка: 043469623
ИНН: 4431002987, КПП: 443101001
Тел/Факс: (49453) 3-15-31, e-mail: tpk-kgres@tpk-kgres.ru

15.11.2022 № 8674

Директору департамента
Государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
Солдатовой И.Ю.

*О направлении особого мнения к расчету
тарифов на тепловую энергию на 2023 год*

Особое мнение

АО «РСП ТПК КГРЭС» к предварительному расчету тарифа на тепловую энергию на 2023 год, подлежащего к утверждению

АО «РСП ТПК КГРЭС» (далее – Общество) ознакомлено с представленным Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департаментом) предварительным расчетом скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2023 год (далее – Расчетом). Согласно расчету Департамента тариф на тепловую энергию Общества на 2023 год составляет **1 577,61** руб./Гкал.

По результатам ознакомления с расчетом Департамента, Общество выражает особое мнение:

1. Объем полезного отпуска тепловой энергии и объем покупной тепловой энергии:

Обществом полезный отпуск тепловой энергии на 2023 год заявлен в размере **134,59** тыс. Гкал согласно актуализированной на 2023 год схеме теплоснабжения, утвержденной Постановлением Администрации городского округа г. Волгореченск Костромской области от 05.04.2022 № 185 «Об утверждении актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения городского округа город Волгореченск Костромской области на 2013-2028 года» (стр. 75-76 Схемы).

Объемы в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения на 2023 год заявлены в том числе:

- объем покупной тепловой энергии у Костромской ГРЭС - **172,33** тыс. Гкал,
- потери ТЭ – **37,61** тыс. Гкал,

Зх. № 0 - 3673
18.11.2022
Дата Подпись

- объемы тепловой энергии на хозяйственные нужды теплоснабжения – **0,13** тыс. Гкал,

- объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям – **134,59** тыс. Гкал.

Согласно пункту 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Основ), тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, **и расчетного объема полезного отпуска** соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, **определенного в соответствии со схемой теплоснабжения**, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Предлагаемый Департаментом объем полезного отпуска тепловой энергии в размере **137,34** тыс. Гкал значительно завышен и не соответствует утвержденной схеме теплоснабжения города Волгореченск Костромской области на 2023 год (постановление Администрации городского округа город Волгореченск № 185 от 05.04.2022).

Просим учесть объем полезного отпуска Общества на 2023 год в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения в размере 134,59 тыс. Гкал вместо учтенного Департаментом в расчете тарифа в размере 137,34 тыс. Гкал.

Кроме этого, просим учесть указанный в Схеме ТС **объем покупной тепловой энергии Общества на 2023 год в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения в размере 172,33 тыс. Гкал.**, вместо учтенного в расчете Департаментом в размере 175,08 тыс. Гкал.

Просим отразить особое мнение Общества в протоколе заседания правления и учесть корректные объемные показатели при формировании тарифа на 2023 года.

2. Корректировки по итогам прошлых лет:

Также просим учесть в необходимой валовой выручке 2023 года корректировки по итогам прошлых лет в общем размере **2285,65** тыс. руб., в том числе:

«+» 724,31 тыс. руб. – 2/3 части корректировки по итогам 2020 года (1/3 часть была учтена в тарифе 2022 года в размере 362,2 тыс. руб.);

«-» 484,36 тыс. руб. – 1/3 часть корректировки по итогам 2019 года (2/3 части были учтены в тарифе 2022 года в размере «-» 968,7 тыс. руб. тыс. руб.);

«+» 2045,7 тыс. руб. – сглаживание с 2022 года (в тарифе 2022 года было учтено сглаживание в размере «-» 2045,7 тыс. руб.).

В случае невозможности учета данных корректировок в тарифе 2023 года, просим отразить в протоколе заседания правления их перенос на 2024 год.

Генеральный директор



М. В. Езжев

Смирнова Е.В.
8 (49453) 5-27-24

По пункту 1:

Полезный отпуск по бюджетным и прочим потребителям и технологические потери тепловой энергии приняты в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения по г.о.г. Волгореченск на 2023 год от 05.04.2022 № 185, полезный отпуск по категории потребителей «население» принят в размере средней фактической величины за 3 года в соответствии с п. 9.1 Методических указаний № 760-Э в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 года.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты с учетом объема покупной тепловой энергии и тарифа на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, предложенного к утверждению для АО "Интер РАО – Электрогенерация».

По пункту 2:

При установлении тарифов на 2021 год учтена сумма корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2019 год в размере (-484,35) тыс.руб. (1/3 части от общей суммы расходов в сумме (-1 453,06) тыс.руб.). По согласованию с предприятием при установлении тарифов на 2022 год учтена оставшаяся часть корректировки в размере (-968,70) тыс.руб. (2/3 части от общей суммы расходов в сумме (-1 453,06) тыс.руб.).

В расчете тарифов на 2022 год расходы по статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» за период 2020 года по согласованию с предприятием учтена корректировка НВВ в размере 362,16 тыс.руб. Оставшаяся часть корректировки в размере 724,31 тыс.руб. (2/3 часть от общей суммы расходов в сумме 1 086,47 тыс.руб.) будет учтена в последующие периоды регулирования.

Расходы текущего периода по согласованию с организацией в расчете тарифов на 2022 год учтены в размере (-2 045,70) тыс.руб. Данные расходы будут учтены в последующие периоды регулирования.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 31 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2023 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	руб./Гкал	1 893,13	1 577,61

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 № 19/342 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	

3.	Чибуров В.С.	за	чел. Решение: принято
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 32. «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности АО «РСП ТПК КГРЭС» при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на 2023 год».

СЛУШАЛИ:

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

Расчет размера платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на 2023 год выполнен департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании заявления АО «РСП ТПК КГРЭС» вх. № О-1469 от 28.04.2022.

Нормативно-правовой базой являются:

- 1) Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 3) методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- 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 РФ на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – Прогноз);
- 6) постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для категорий (групп) социально - значимых потребителей АО «РСП ТПК КГРЭС» города Волгореченска на 2023 год от 06.05.2022 № 155-Т.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые регулируемой организацией, мощность источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которой используется для поддержания резервной мощности в соответствии со схемой теплоснабжения рассчитана в соответствии с пунктом 159 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (на основании необходимой валовой выручки, установленной для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2023 год в среднегодовых ценах).

тыс. руб.

Показатели	Период регулирования 2023 год		
	Расчет ЭСО	Расчет	Отклонение

		Департамента	
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), в том числе	32 948,87	32 740,53	-208,34
Материалы на производственные нужды	7 567,92	7 579,90	11,98
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1 504,90	1 422,02	-82,88
Амортизация	359,83	-	
Оплата труда	13 879,70	14 289,50	409,80
Страховые взносы во внебюджетные фонды	4 191,66	4 239,03	47,37
Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	420,82	416,77	-4,05
Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 035,31	2 035,31	-
Расходы на оплату иных работ, услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	464,17	473,10	8,93
Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	2 273,94	1 987,52	-286,42
Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:			-
отчисления в фонд энергосбережения	250,62	297,39	46,77
Внерезервационные расходы:	2 864,61	2 869,58	4,97
- расходы по сомнительным долгам	2 831,79	2 833,12	1,33
- расходы на услуги банка	32,82	36,46	3,64
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего, в том числе:	68,60	55,07	-13,53
- денежные выплаты социального характера	68,60	55,07	-13,53
Налог на прибыль	17,15	13,77	-3,38
Предпринимательская прибыль	1 790,67	1 637,03	-153,64
Корректировка НВВ 2021	-	-203,48	-203,48
Текущие расходы по согласованию	2 285,65	-	-2 285,65
Корректировка НВВ 2020		-	
Необходимая валовая выручка	39 975,55	37 112,49	-2 863,06
Присоединенные нагрузки (Гкал/час)	86,87	86,87	-
Плата за услуги по поддержанию резервной мощности тыс.руб./Гкал/час в мес.	38,35	35,60	-2,75
Плата за услуги по поддержанию резервной мощности тыс.руб./Гкал/час в мес. (с НДС)	46,02	42,72	-3,30

В расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые АО «РСП ТПК КГРЭС» вошли расходы, учтенные при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год. Рост платы к 2022 году составил 25,0% в связи со снижением присоединенной нагрузки с 88,93 Гкал/час до 86,87 Гкал/час в соответствии с предоставленным перечнем подключенных объектов к тепловой сети и ростом НВВ.

На утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в размере – 35,60 тыс. руб./Гкал/час. в месяц (без НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, поддержали предложение уполномоченного по делу Баталовой Л.Ю. единогласно.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2023 год:

Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс./руб./Гкал/час. /в месяц	
	без НДС	с НДС
ОАО «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникации Костромской ГРЭС»	35,60	42,72

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10 декабря 2021 года № 21/350 «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2022 год».

3. Постановление об установлении платы за поддержание резервной мощности подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Вопрос 33. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.11.2022 № 22/216 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» потребителям Парфеньевского муниципального округа на 2023 – 2027 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

16 ноября 2022 года на заседании правления департамента вынесено решение «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» потребителям Парфеньевского муниципального округа на 2023-2027 годы», по результатам которого принято постановление № 22/216. При регистрации постановления № 22/216 была допущена техническая ошибка, в связи с чем предлагается ее устранить, и внести следующее изменение:

в дате слова «от 22 ноября 2022 года» заменить словами «от 16 ноября 2022 года».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 33 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.11.2022 № 22/216 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» потребителям Парфеньевского муниципального округа на 2023-2027 годы» следующее изменение:

в дате слова «от 22 ноября 2022 года» заменить словами «от 16 ноября 2022 года».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовал	х

Секретарь правления

23 ноября 2022 года



О.С.Волкова