



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

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «17» декабря 2021 года в 10-00

№ 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 юридического отдела департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Костромской области

Маракулина И.А.

Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента  
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Покровская С.А.

Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально  
значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента

Мокина Т.А.

Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Костромской области

Северюхин П.В.

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы  
по Костромской области

Дудовцева И.А.

**Приглашенные:**

Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента  
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Баталова Л.Ю.

Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых  
услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента

Макшанова Т.В.

государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

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

Шипулина А.А.

Заместитель начальника отдела регулирования услуг транспорта,  
социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности  
департамента государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области

Мухлаева М.В.

**Представители ИОГВ Костромской области**

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

**СЛУШАЛИ:**

1. Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибурова В.С. ходатайствующего об исключении из повестки вопросов №9, №24 и №25.

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

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

**Вопрос 1: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям Нейского муниципального округа, на 2022-2026 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

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

МУП ГПГ НЕЯ «НТС» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1043 от 26.04.2021 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2022 год (базовый период) в размере 5 517,98 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 129 705,60 тыс. руб.

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на территории Нейского муниципального округа на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения, заключенного с администрацией городского поселения город Нея муниципального района город Нея и Нейский район № б\н от 27.06.2018 года.

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 2022-2026 годы от 30.04.2021 года № 79-т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

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

Индексная модель на 2022-2026 годы:

№	Индексы, %	2022 год	2023 год	2024 год	2024 год	2024 год
1.	Индекс потребительских цен	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на дрова	4,5	3,9	4,2	4,2	4,2
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5	4,0	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели МУП ГПГ НЕЯ «НТС» на 2022 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 31 212,75 Гкал;
  - расход на нужды котельных – 755,35 Гкал;
  - объем отпуска в сеть – 30 457,40 Гкал;
  - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 6 951,40 Гкал;
  - полезный отпуск тепловой энергии – 23 506,00 Гкал;
  - объем реализации тепловой энергии потребителям – 23 506,00 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 99 774,20 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 2 915,52 тыс. руб.;
  - топливо на технологические цели – 45 385,14 тыс. руб.;
  - электрическая энергия – 12 386,27 тыс. руб.;
  - услуги водоснабжения и водоотведения – 233,28 тыс. руб.;
  - амортизация основных средств – 1237,52 тыс. руб.;
  - расходы на оплату труда с учетом страховых взносов – 1030,08 тыс. руб.;
  - услуги сторонних организаций по предоставлению персонала – 31 703,34 тыс. руб.;
  - прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера 1204,69 тыс. руб.;
  - расходы на оплату иных услуг – 113,32 тыс. руб.;
  - расходы на служебные командировки – 25,27 тыс. руб.;
  - плата за негативное воздействие на окружающую среду – 175,87 тыс. руб.;
  - мероприятия по энергосбережению – 798,22 тыс. руб.;
  - налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, - 997,85 тыс. руб.;
  - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, – 453,47 тыс. руб.
  - другие расходы – 1114,39 тыс. руб.;

Предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы потерь тепловой энергии в тепловых сетях на 2022 год, в связи с чем объем потерь по используемым котельным принят на уровне предыдущего периода регулирования.

Полезный отпуск тепловой энергии принят в размере фактического объема реализации за 2020 год.

Затраты на сырье и материалы снижены к предложению предприятия на 5352,48 тыс. руб. на основании анализа фактических затрат предприятия за 2020 год.

Затраты на топливо (уголь, дрова) снижены к предложению предприятия на 444,69 тыс. руб. Объемы угля и дров департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом среднего удельного расхода топлива 219,78 кг у.т./Гкал, принятого на уровне предыдущего периода регулирования в разрезе котельных (предприятием не утверждены нормативы удельного расхода топлива на 2022 год в установленном законодательством порядке). Цены на топливо на 2022 год рассчитаны департаментом на основании фактических цен за 9 месяцев 2021 года с учетом индексации в соответствии с Прогнозом. Расходы на транспортировку угля приняты в размере 145,25 руб./т в соответствии с предложением предприятия.

Расходы на электроэнергию на технологические нужды снижены к предложению предприятия на 134,53 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического потребления за 2020 год. Цена электроэнергии принята с 01.01.2022 года в размере фактически сложившейся розничной цены за октябрь 2021 года, с 01.07.2022 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены к предложению предприятия на 108,60 тыс. руб. Объем холодной воды принят на основании расчета предприятия исходя из технических характеристик тепловых сетей, объем водоотведения принят на основании заключенного договора с МУП «Нейское предприятие по благоустройству». Стоимость воды и водоотведения принята по тарифам, установленным для МУП «Нейское предприятие по благоустройству».

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 2177,68 тыс. руб. Департаментом проведен анализ представленных предприятием материалов: оборотно-сальдовая ведомость по

счета 02 за 2020 год, постановление администрации г.п.г. Нея муниципального района г. Нея и Нейский район от 27.06.2018 № 101 «О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение муниципальному предприятию городского поселения город Нея «Неятеплосервис».

Остаточная стоимость оборудования, указанная в Перечне муниципального имущества городского поселения город Нея, передаваемого в хозяйственное ведение муниципальному унитарному предприятию городского поселения город Нея «Неятеплосервис» (приложение к постановлению администрации г.п.г. Нея муниципального района г. Нея и Нейский район от 27.06.2018 № 101), является некорректной (удвоена стоимость котельных и тепловых сетей, остаточная стоимость по части объектов не учитывает срок полезного использования). Департаментом исключена амортизация по объектам основных средств, срок полезного использования которых на 2022 год истек.

Затраты на оплату труда снижены к предложению предприятия на 52,05 тыс. руб. Фонд оплаты труда АУП с января 2022 года принят рассчитан на основании штатного расписания предприятия, утвержденного с 01.01.2022 г. С июля 2022 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

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

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (услуги сторонних организаций по предоставлению персонала) снижены на 20 368,61 тыс. руб. Приняты расходы по обеспечению работоспособности котельных на основании договора с ООО «Коммунальник» от 01.01.2021 года с учетом фактических затрат за 2020 год.

Расходы на выполнение прочих работ и услуг производственного характера снижены на 518,71 тыс. руб. Расходы приняты в соответствии с представленными договорами с учетом периодичности проведения работ.

Расходы на оплату иных работ и услуг снижены на 190,68 тыс. руб. и включают расходы на услуги связи (79,25 тыс. руб.), информационно-консультационные услуги (13,20 тыс. руб.), юридические услуги (20,86 тыс. руб.). Расходы на услуги связи с информационно-консультационные услуги приняты на основании фактических затрат за 2020-2021 годы с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности (49,78 тыс. руб.), на канцелярские товары (49,09 тыс. руб.), почтовые расходы (5,26 тыс. руб.), другие расходы (1010,26 тыс. руб.) Расходы рассчитаны на основании фактических затрат за 2020 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 1% от необходимой валовой выручки.

Учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, в размере 453,47 тыс. руб.

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 798,22 тыс.рублей.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2022 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2023-2026 годы.

Операционные расходы на 2023-2026 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 ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям Нейского муниципального округа, на утверждение Правлением департамента государственного

регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2022-2026 годы в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 4200,32 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 4308,68 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 2,6 %;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 4308,68 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 4440,42 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,1 %;
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 4440,42 руб./Гкал;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 4597,76 руб./Гкал, рост к декабрю 2023 г. – 3,5 %;
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 4597,76 руб./Гкал;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 4760,86 руб./Гкал, рост к декабрю 2024 г. – 3,5 %;
- с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 4760,86 руб./Гкал;
- с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 4930,02 руб./Гкал, рост к декабрю 2025 г. – 3,6 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А.Шипулиной поддержали единогласно.

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

### РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям Нейского муниципального округа, на 2022-2026 годы (руб./Гкал)

Период	Бюджетные потребители в горячей воде	Население (с НДС)*
с 01.01.2022 по 30.06.2022	4200,32	4200,32
с 01.07.2022 по 31.12.2022	4308,68	4308,68
с 01.01.2023 по 30.06.2023	4308,68	4308,68
с 01.07.2023 по 31.12.2023	4440,42	4440,42
с 01.01.2024 по 30.06.2024	4440,42	4440,42
с 01.07.2024 по 31.12.2024	4597,76	4597,76
с 01.01.2025 по 30.06.2025	4597,76	4597,76
с 01.07.2025 по 31.12.2025	4760,86	4760,86
с 01.01.2026 по 30.06.2026	4760,86	4760,86
с 01.07.2026 по 31.12.2026	4930,02	4930,02

\* тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» 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 2022-2026 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2022 год	37 867,67	-	-
2023 год	-	1	-
2024 год	-	1	-
2025 год	-	1	-
2026 год	-	1	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности на 2022-2026 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Кол-во нарушений на источниках тепловой энергии на 1	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/час установленной мощности, ед.				Гкал/кв.м.
2022 год	-	-	219,78	6951,40	1,66
2023 год	-	-	219,78	6951,40	1,66
2024 год	-	-	219,78	6951,40	1,66
2025 год	-	-	219,78	6951,40	1,66
2026 год	-	-	219,78	6951,40	1,66

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 2: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/445 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Земком» потребителям п. Номжа Нейского муниципального округа, на 2021-2025 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Земком» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1266 от 06.05.2021 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2022 год в размере 2 485,35 руб./Гкал (НДС не облагается) при НВВ 12 569,1 тыс. руб.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета, просим 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»;
- 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 2022 год от 06.05.2021 года № 120-Т.

1. Индексная модель на 2022 год:

№	Индексы, %	2022 год
1.	Индекс потребительских цен	4,3
2.	Индекс роста цен на газ	5,0
3	Индекс роста цен на уголь	3,9
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9

2. Основные плановые показатели ООО «Земком» на 2022 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 6103,52 Гкал;
- расход на нужды котельных – 147,71 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 5955,82 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1194,28 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 4761,54 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 4742,61 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 10251,40 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 915,83 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 2082,71 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 2289,92 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения – 61,50 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1255,07 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 3439,93 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 34,23 тыс. руб.;
- аренда производственного оборудования – 820,21 тыс. руб.;
- другие расходы – 560,39 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков – 23,7 тыс. руб.;

- корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов – (-1232,06) тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены предприятием в установленном законодательством порядке и приняты департаментом на уровне предыдущего периода регулирования.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 295,72 Гкал в связи со снижением объема реализации населению. Исключены жилые дома. Отключенные от системы теплоснабжения в соответствии с представленными обосновывающими материалами.

Скорректированные расходы на топливно-энергетические ресурсы на 2022 год составили 4 434,13 тыс. руб.

Затраты на топливо (дрова, древесный опил и щепа) снижены к предложению предприятия на 75,5 тыс. руб. Объем топлива рассчитан с учетом удельного расхода условного топлива 179,91 кг у.т./Гкал, принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не были утверждены нормативы удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке). Цена дров на 2022 год принята на основании фактических данных за 2020 год с учетом индексации в соответствии с Прогнозом, цена древесного опила и щепы рассчитана департаментом на основании представленных предприятием договоров на поставку топлива.

Расходы на электроэнергию увеличены на 40,9 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического потребления за 2020 год. Цена электроэнергии с июля 2022 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду приняты в размере 61,5 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена воды принята по тарифам, утвержденным для ООО «Земком» на 2022 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 1237,51 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.

Расходы на аренду производственного оборудования снижены на 254,7 тыс. руб. Расходы на аренду нового котельного оборудования приняты в соответствии с договором аренды от 01.10.2020 б/н. Арендная плата за здание котельной в п. Номжа принята в размере амортизационных отчислений в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 1% от необходимой валовой выручки.

Операционные расходы приняты в размере 5811,83 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 4,3 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» учтена корректировка НВВ по результатам 2020 года в размере (-1232,06) тыс. руб. в соответствии с п. 52 Методических указаний.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Земком» потребителям п. Номжа Нейского муниципального округа, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2022 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2148,08 руб./Гкал;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2159,70 руб./Гкал. Рост к декабрю 2021 года – 0,5 %.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях неперевышения 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 01.01.2023 по 30.06.2023 составит 2159,70 руб./Гкал (НДС не облагается) (на уровне декабря 2022 года).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Земком» потребителям п. Номжа Нейского муниципального округа, на 2022 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	руб. /Гкал	2148,08	2148,08
с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	руб. /Гкал	2159,70	2159,70
с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	руб. /Гкал	2159,70	2159,70



\* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Земком» 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 № 20/445 соответствующие изменения.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 3: «О 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 ЗАО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2020-2024 годы»»**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2022 год, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» (далее – регулируемая организация) является заявление от 29.04.2021 года № О-1171.

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»;
- прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год и плановый период 2023-2024 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 2022 год от 30.04.2021 года № 87-Т.

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

1. Индексная модель на 2022 год.

№	Индексы, %	2022 год
1.	Индекс потребительских цен	4,3
2.	Индекс роста цен на газ	5,0
3.	Индекс роста цен на уголь	3,9
4.	Индекс роста цен на дрова	4,5
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2022 год (по расчету департамента ГРЦиТ КО) составили:

Основные плановые показатели на 2022 год по расчету департамента составили:

- объем отпуска в сеть – 62 907,75 Гкал;
  - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 6 745,75 Гкал;
  - полезный отпуск тепловой энергии – 56 162,0 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки – 128 924,54 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 3 206,10 тыс. руб.;
  - расходы на топливо (газ) – 54 309,89 тыс. руб.;
  - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 11 138,40 тыс. руб.;
  - расходы на холодную воду на технологические цели – 323,70 тыс. руб.;
  - оплата труда с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды – 41 261,15 тыс. руб.;
  - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 1 616,83 тыс. руб.;
  - расходы на оплату иных работ и услуг – 3 288,88 тыс. руб.;
  - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 1 274,07 тыс. руб.;
  - арендная плата – 345,70 тыс. руб.;
  - концессионная плата – 7100,0 тыс. руб.;
  - расходы на уплату налогов – 203,14 тыс. руб.;
  - расходы на страхование производственных объектов – 3,96 тыс. руб.;
  - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 5,7 тыс. руб.;
  - амортизация основных средств – 1 158,40 тыс. руб.;
  - услуги банка – 6,6 тыс. руб.;
  - налог на прибыль – 8,52 тыс. руб.;
  - расходы по сомнительным долгам – 2 048,60 тыс. руб.;
  - прибыль (денежные выплаты социального характера) – 42,60 тыс. руб.;
  - предпринимательская прибыль – 1 582,30 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят по предложению регулируемой организации с учетом выбытия двух котельных и составил 56 162,00 Гкал.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 02.03.2021 № 2.

4. Расходы на энергоресурсы.

Расходы на 2022 год приняты в размере 65 771,99 тыс.руб., в том числе:

- топливо (газ природный) – 54 309,89 тыс. руб.;
- электроэнергия – 11 138,40 тыс. руб.;
- вода и водоотведение – 323,70 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены к предложению регулируемой организации на 769,60 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 164,18 кг/т.у.т., принятого на уровне, утвержденного в департаменте строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области (постановление от 02.03.2021 № 2);

- цены на газ с января 2022 года в соответствии с приказом ФАС России от 02.06.2021 № 545/21;

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

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

С июля 2022 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6 021,72 руб./тыс. м<sup>3</sup>.

Расходы на электроэнергию снижены на 506,8 тыс. руб. Объемы электроэнергии на НН и СН2 напряжения приняты по фактическим данным за два предшествующих года. Цена с 01.01.2022 года принята в размере средней розничной цены за октябрь месяц 2021 года и с 01.07.2022 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 20 442,66 тыс.руб., в том числе:

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 9 570,56 тыс. руб.;
- арендная плата – 345,70 тыс. руб.;
- концессионная плата – 7100,0 тыс. руб.;
- расходы на уплату налогов – 203,14 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 3,96 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 5,7 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1 158,40 тыс. руб.;
- услуги банка – 6,6 тыс. руб.;
- расходы по сомнительным долгам – 2 048,60 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 570,8 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.

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 предложения регулируемой организации и представленных обосновывающих материалов.

Расходы по сомнительным долгам приняты департаментом 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 2021 год и на основании представленных регулируемой организацией обосновывающих материалов для тарифного регулирования на 2022 год.

Предпринимательская прибыль учтена в размере, предложенном регулируемой организацией в среднегодовых ценах.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 41 076,47 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 4,3% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0% с применением коэффициента изменения количества активов в связи с выбытием двух котельных.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «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 2022 год в размере:

- с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г. – 2 259,45 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г. – 2 338,00 руб./Гкал (без НДС), с ростом к декабрю 2021 года на 3,5%.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях непревышения 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 01.01.2023 по 30.06.2023 составит 2 338,00 руб./Гкал (на уровне декабря 2022 года).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2022 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.	руб./Гкал	2 711,34	2 259,45
с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г.	руб./Гкал	2 805,60	2 338,00
с 01.01.2023 г.-30.06.2023 г.	руб./Гкал	2 805,60	2 338,00

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.12.2019 № 19/426 соответствующие изменение.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 4: «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 ЗАО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2020-2024 годы»**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год, оказываемые ЗАО «Инвест-проект» (далее – регулируемая организация) является заявление от 29.04.2021 года № О-1170.

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»;

- прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год и плановый период 2023-2024 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 2022 год от 30.04.2021 года № 88-Т.

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

#### 1. Индексная модель на 2022 год.

№	Индексы, %	2022 год
1.	Индекс потребительских цен	4,3
2.	Индекс роста цен на газ	5,0
3.	Индекс роста цен на уголь	3,9
4.	Индекс роста цен на дрова	4,5
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2022 год (по расчету департамента ГРЦиТ КО) составили:

- принято в сеть – 17 823,02 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 906,02 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 16 917,0 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки – 9 638,22 тыс. руб., в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов – 674,93 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 57,35 тыс. руб.;

- затраты на компенсацию потерь в тепловых сетях – 1 461,35 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 6 110,74 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 477,63 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 58,19 тыс. руб.;

- арендная плата – 80,33 тыс. руб.;

- концессионная плата – 434,0 тыс. руб.;

- другие расходы – 73,0 тыс. руб.;

- прибыль на денежные выплаты социального характера – 12,50 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 2,50 тыс. руб.;

- предпринимательская прибыль – 195,70 тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят по фактическим данным за 2018 год в размере 16 917,0 Гкал.

Технологические потери в тепловых сетях приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 02.03.2021 № 2.

4. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях приняты в размере 1 461,35 тыс. руб. исходя из технологических потерь 906,02 Гкал и тарифов для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2022 год по периодам.

Расходы на электроэнергию департаментом не приняты, в связи с отсутствием подтверждения затрат на электроэнергию по фактическим данным.

Расход на холодную воду увеличен на 8,0 тыс. руб. Объемы воды принят по предложению регулируемой организации. Цены на водоснабжение приняты по тарифам для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС».

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 1 931,72 тыс.руб., в том числе:

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 417,39 тыс.руб.;

- арендная плата – 80,33 тыс. руб.;

- концессионная плата – 434,0 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 138,3 тыс. руб. на основании представленной предприятием расшифровки и обосновывающих материалов в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Концессионная плата принята на основании концессионного соглашения в размере 434,0 тыс. руб.

Учтена предпринимательская прибыль в размере, предложенном предприятием.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 5 977,11 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 4,3% 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 ЗАО «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 2022 год в размере:

- с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г. – 564,66 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г. – 577,68 руб./Гкал (без НДС), с ростом к декабрю 2021 года 2,3%.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в целях непревышения 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 01.01.2023 по 30.06.2023 составит 577,68 руб./Гкал (на уровне декабря 2022 года).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 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 ЗАО «Инвест-проект» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, на 2022 год:

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	руб. /Гкал	564,66
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	руб. /Гкал	577,68
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	руб. /Гкал	577,68

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.12.2019 № 19/442 соответствующие изменение.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос № 5 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. на территории городского округа город Кострома на 2022 год»**

**СЛУШАЛИ:**

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

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ИП Румянцевой С.В. об установлении платы за подключение многоквартирных и индивидуальных жилых домов от 23.08.2021 года № О-2345.

Плата за подключение к системам теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. на 2022 год утверждается в соответствии с нормативной базой:

- 1) Федеральным законом от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075;
- 3) Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными 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) Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год и плановый период 2023-2024 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», на основании заявления организации принято решение об открытии дела об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В., на 2022 год от 26.08.2021 года № 252-Т.

В соответствии с методическими указаниями, расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки и расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

Расчет суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей произведен департаментом на основании данных, представленных предприятием и Администрацией города Костромы.

Расчет экономически обоснованной платы за подключение к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. объектов заявителей, определен на основании расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1).

Расчет представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение ЭСО	Расчет департамента
1	2	3	4	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	471,73	132,45
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	471,73	132,45
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		
1.3	оплата труда	тыс. руб.		
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.		
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.		
1.4.2	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	тыс. руб.		
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.		
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.		
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.		
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.		
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.		
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.		
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.		
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.		
1.6.	- прочие расходы	тыс. руб.		



2				
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.		
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,29	0,29
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	1 626,66	460,16

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, в том числе затраты на материалы снижены к предложению предприятия на 339,28 тыс. руб. и составили 471,73 тыс. руб. Расходы приняты департаментом на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, размер экономически обоснованной платы за подключение к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. по расчету департамента составил 460,16 тыс. руб./Гкал/час (НДС не облагается).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. на территории городского округа город Кострома, на 2022 год в следующем размере (таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/час (без НДС)*
1	2	3
	Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения, в том числе:	460,16
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	460,16
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1):	0,00
2.1	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.1.1	50 - 250 мм	0,00
2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	0,00
2.2.1	канальная прокладка	0,00
2.2.1.1	50 - 250 мм	0,00
2.2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2.2	бесканальная прокладка	0,00
2.2.2.1	50 - 250 мм	0,00

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/час (без НДС)*
1	2	3
2.2.2.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.2.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.2.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.2.5	701 мм и выше	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4	Налог на прибыль	0,00

\* Плата за подключение к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 6: «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 2022 год, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее – регулируемая организация), является заявление вх. № О-1107 от 28.04.2021.

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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

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 2022 год от 30.04.2021 № 67-Т.

Индексная модель на 2022 год:

№	Индексы, %	2022 год
1.	Индекс потребительских цен	4,3
2.	Индекс роста цен на газ	5,0
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9

1. Основные плановые показатели ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в г.о.г. Кострома на 2022 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 22 251,1 Гкал;
  - расход на нужды котельных – 213,30 Гкал;
  - объем отпуска в сеть – 22 037,83 Гкал;
  - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 664,87 Гкал;
  - полезный отпуск тепловой энергии – 21 372,96 Гкал;
  - объем реализации тепловой энергии потребителям – 19 827,6 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 31 576,86 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 542,31 тыс. руб.;
  - топливо на технологические цели – 17 852,06 тыс. руб.;
  - электрическая энергия – 3 456,81 тыс. руб.;
  - услуги водоснабжения, водоотведения – 141,34 тыс. руб.;
  - амортизация основных средств – 458,59 тыс. руб.;
  - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 5 770,99 тыс. руб.;
  - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 526,25 тыс. руб.;
  - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 1 128,14 тыс. руб.;
  - расходы на оплату иных услуг – 1 447,07 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 - 0,85 тыс. руб.;
  - арендная плата – 57,46 тыс. руб.;
  - расходы на служебные командировки – 5,30 тыс. руб.;
  - расходы на обучение персонала – 15,89 тыс. руб.;
  - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль - 3,96 тыс. руб.;
  - другие расходы – 376,19 тыс. руб.;
  - внереализационные расходы – 20,00 тыс. руб.;
  - расходы, не учитываемые в целях налогообложения - 30,06 тыс. руб.;

- предпринимательская прибыль - 651,18 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 6,01 тыс. руб.
- корректировка НВВ - (-913,58) тыс.руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят в соответствии с актуализированной Схемой теплоснабжения города Костромы на 2022 год (протокол от 26.08.2021 № АК-42пр/21). Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.04.2021 № 7.

Расходы на энергоресурсы составили 21 450,22 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 33,56 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 158,22 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ с января 2022 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 02.06.2021 № 545/21;
- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;
- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.20 № 20/356.

С июля 2022 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 974,88 руб./тыс. м<sup>3</sup>.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 131,19 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по расчету на объем отпуска в сеть на 2022 год пропорционально предыдущему периоду регулирования и составил 533,90 тыс.кВт.ч. Цена электроэнергии принята с 01.01.2022 года в размере фактической цены за 2020 год и проиндексирована на фактический индекс роста 2021 года - 3,4% и прогнозный индекс роста на 2022 год - 3,5% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 14,29 тыс. руб. Объем потребления холодной воды и водоотведения приняты по расчету на объем отпуска в сеть на 2022 год пропорционально предыдущему периоду регулирования.

Цены на водоснабжение и водоотведение приняты в соответствии с тарифами, установленными для поставщика - МУП г. Костромы «Костромагорводоканал», проиндексированы в рамках Прогноза.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 2 518,72 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 1 338,59 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 1 340,82 тыс. руб. с учетом распределения амортизации транспортных средств (мастерская передвижная, автомобиль грузовой ГАЗ). Департаментом проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием: ведомость амортизации основных средств за 2020 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2022 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2021 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 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 2020 год, с учетом остаточной стоимости объектов (здание автоматизированной котельной, дымовая труба) уменьшенной на сумму амортизационных отчислений за 2021 год.

По статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» учтены лизинговые платежи по договору финансовой аренды (лизинга) от 22.07.2019 года с ООО «Машлизинг - ТЭК» по предложению предприятия.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, учтены по факту 2020 года. Предприятием не представлены обосновывающие документы в материалах для тарифного регулирования.

Внереализационные расходы снижены на 528,68 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 2021 год ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных материалах для тарифного регулирования на 2022 год.

Кроме того, приняты расходы на услуги банков в размере 20,0 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2020 год.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, снижены на 13,79 тыс. руб. В расчет приняты расходы на выплаты социального характера с учетом средней фактической величины за 3 года 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 8 491,45 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 4,3% 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» учтена корректировка НВВ за период 2020 года с учетом индексации базового уровня операционных расходов, снижения неподконтрольных расходов на сумму принятых департаментом к учету расходов по статье «Амортизация» в 2020 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 2022 году в размере (-913,58) 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 2022 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 468,03 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 492,11 руб./Гкал., рост к декабрю 2021 года – 1,6%.

С учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 860,81 руб./Гкал,
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 904,52 руб./Гкал., рост к декабрю 2021 года – 2,3%.

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 01.01.2023 по 30.06.2023 составит 1 492,11 руб./Гкал, с учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» - 1 904,52 руб./Гкал (на уровне декабря 2022 года).

2. Основные плановые показатели ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (БМК п. Космынино муниципального района город Нерехта и Нерехтский район) на 2022 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2 429,05 Гкал;
- расход на нужды котельных – 22,00 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2 407,05 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 148,74 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2 258,31 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 2 258,31 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 5 555,33 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 119,66 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 1 949,16 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 473,71 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 31,69 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 205,38 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1 135,77 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 305,33 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 621,87 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 485,96 тыс. руб.;
- плата за выбросы загрязняющих веществ - 0,07 тыс. руб.;
- арендная плата – 5,76 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,17 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 12,51 тыс. руб.;
- расходы на страхование - 3,96 тыс. руб.;
- другие расходы – 84,78 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль - 118,55 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне среднего фактического значения за 2018-2019 годы. Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 16.04.2021 № 7.

Расходы на энергоресурсы составили 2 454,56 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 96,80 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 158,18 кг.у.т./Гкал;

- цены на газ с января 2022 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 02.06.2021 № 545/21;

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

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.20 № 20/356.

С июля 2022 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 994,70 руб./тыс. м<sup>3</sup>.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 7,96 тыс. руб. Объем электроэнергии принят пропорционально отпуску в сеть с учетом фактических данных предприятия за 2020 год. Цена электроэнергии принята с 01.01.2021 года в размере средней розничной цены за 2021 год и проиндексирована с 01.07.2021 года на прогнозный индекс роста цен 3,5% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 25,53 тыс. руб. Объем потребления холодной воды и водоотведения приняты пропорционально отпуску в сеть с учетом фактических данных предприятия за 2020 год. Цены на водоснабжение и водоотведение приняты с 01.01.2021 в соответствии с тарифами, установленными для поставщика - ИП Горохов С.Ж., с 01.07.2021 проиндексированы в рамках Прогноза на 3,9%.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 481,55 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 263,44 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 2020 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2022 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2021 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 2020 год, с учетом остаточной стоимости объектов (здание БМК 2,0, дымовая труба БМК 2,0) уменьшенной на сумму амортизационных отчислений за 2021 год.

По статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» учтены лизинговые платежи по договору финансовой аренды (лизинга) от 22.07.2019 года с ООО «Машлизинг-ТЭК» по предложению предприятия.

Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непроизводственного 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 2 500,67 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 4,3% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0%.

Внереализационные расходы снижены на 109,51 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 2021 год ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных материалах для тарифного регулирования на 2022 год.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения исключены ввиду отсутствия фактических расходов за 2020 год.

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах на уровне величины, установленной на долгосрочный период регулирования в соответствии с формулой 20 пункта 49 Методических указаний № 760-э.

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 2022 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 425,60 руб./Гкал,
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 511,48 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2021 года 3,5%.

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 01.01.2023 по 30.06.2023 составит 2 511,48 руб./Гкал (на уровне декабря 2022 года).

3. Основные плановые показатели ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (БМК п. Сусанино Сусанинского муниципального района) на 2022 год (по расчету департамента ГРЦ и Т Костромской области) составили:

- произведено тепловой энергии – 12 201,61 Гкал;
  - расход на нужды котельных – 50,00 Гкал;
  - объем отпуска в сеть – 12 151,61 Гкал;
  - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 154,71 Гкал;
  - полезный отпуск тепловой энергии – 9 996,90 Гкал;
  - объем реализации тепловой энергии потребителям – 9 996,90 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 20 071,22 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 203,60 тыс. руб.;
  - топливо на технологические цели – 9 742,53 тыс. руб.;
  - электрическая энергия – 1 862,59 тыс. руб.;
  - услуги водоснабжения, водоотведения – 155,38 тыс. руб.;
  - амортизация основных средств – 175,78 тыс. руб.;
  - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4 343,38 тыс. руб.;
  - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 777,28 тыс. руб.;



- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 1 170,80 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 737,14 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 – 0,38 тыс. руб.;

- арендная плата – 24,62 тыс. руб.;

- расходы на служебные командировки – 1,22 тыс. руб.;

- расходы на обучение персонала – 35,05 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов – 3,96 тыс. руб.;

- другие расходы – 192,78 тыс. руб.;

- предпринимательская прибыль – 484,16 тыс. руб.

- мероприятия по энергосбережению – 160,57 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне 2021 года, схема теплоснабжения городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района Костромской области 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 16.04.2021 № 7.

Расходы на энергоресурсы составили 11 760,50 тыс. руб.

Затраты на топливо (газ природный) увеличены на 554,88 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 159,88 кг.у.т./Гкал;

- цены на газ с января 2022 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 02.06.2021 № 545/21;

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

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.20 № 20/356.

С июля 2022 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 959,11 руб./тыс. м<sup>3</sup>.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 218,59 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по расчету на объем отпуска в сеть на 2022 год пропорционально предыдущему периоду регулирования и составил 287,67 тыс.кВт.ч. Цена электроэнергии принята с 01.01.2022 года в размере фактической цены за 2020 год и проиндексирована на фактический индекс роста 2021 года - 3,4% и прогнозный индекс роста на 2022 год - 3,5% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 118,98 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по расчету на объем отпуска в сеть на 2022 год пропорционально предыдущему периоду регулирования. Цены на водоснабжение приняты в соответствии с тарифами, установленными для ООО «Водоресурс», на водоотведение в соответствии с тарифами, установленными для МУП "Услуга", с июля проиндексированы в рамках Прогноза.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 1 389,78 тыс. руб., в т.ч.:

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 999,99 тыс. руб. Ставка взносов принята в размере 29,9% по фактически сложившимся отчислениям от фонда заработной платы за 2020 год.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» снижены на 1 505,72 тыс. руб. с учетом распределения амортизации транспортных средств (мастерская передвижная, автомобиль грузовой ГАЗ). Департаментом проанализированы обосновывающие материалы, представленные предприятием: ведомость амортизации основных средств за 2020 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2022 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2021 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 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 2020 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) уменьшенной на сумму амортизационных отчислений за 2021 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, учтены лизинговые платежи по договору финансовой аренды (лизинга) от 22.07.2019 года с ООО «Машлизинг - ТЭК» по предложению предприятия.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, приняты в размере 3,96 тыс. руб. в соответствии с представленным страховым полисом.

Внереализационные расходы снижены на 313,93 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 2021 год ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных предприятием материалах для тарифного регулирования на 2022 год.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения и расходы на услуги банка исключены ввиду отсутствия фактических расходов за 2020 год.

Операционные расходы.

Операционные расходы – расходы на сырье и материалы, оплату труда, ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, арендную плату непроизводственного 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 6 436,78 тыс. руб.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 4,3% 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 160,57 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.

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 2022 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 983,63 руб./Гкал,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 045,01 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2021 года 3,1%.

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 01.01.2023 по 30.06.2023 составит 2 045,01 руб./Гкал (на уровне декабря 2022 года).

Со стороны ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» направлено особое мнение.



АО «ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО ИВАНОВО»**

(ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»)

153025, г. Иваново, ул. Тимирязева, д.1  
тел./факс +7 (4932) 33-51-81/+7 (4932) 33-52-12  
E-mail: info@gpteiv.ru

ОГРН 1033700076552, ИНН 3702008951, КПП 370201001

16.12.2021 № 878

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*О направлении разногласий к расчету  
тарифов на тепловую энергию*

**Директору Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской  
области**

**Солдатовой И.Ю.**

**Уважаемая Ирина Юрьевна!**

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» к заседанию 17.12.2021 года Правления Департамента цен и тарифов Костромской области по вопросу корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.о.г. Кострома, пос. Сусанино Сусанинского муниципального района, пос. Космынино Нерехтский район на 2022 год, рассмотрев предварительные расчеты тарифов на тепловую энергию на 2022 год, сообщает о наличии следующих разногласий:

1. Отсутствие единого подхода к установлению полезного отпуска тепловой энергии потребителям в разрезе тарифных зон как среднее значение факта трех лет.

2. Не включение в состав необходимой валовой выручки расходов по сомнительной задолженности при корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.о.г. Кострома, пос. Сусанино Сусанинского муниципального района, пос. Космынино Нерехтского муниципального района на 2022 год.

В соответствии п. 47 Основ ценообразования внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат 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.



Филиал «Костромской» ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» наделен статусом единой теплоснабжающей организации следующими нормативными актами:

- г. Кострома, п. Космынино – статус ЕТО определен схемой теплоснабжения;

- п. Сусанино – распоряжение главы Администрации городского поселения п. Сусанино от 18.08.2016 №102.

В качестве подтверждающих документов экономического обоснования расходов в адрес Департамента представлен пакет обосновывающих материалов в составе заявления об открытии тарифного дела.

3. Не включение в состав необходимой валовой выручки в полном объеме расходов по налогу на имущество, рассчитанного согласно требований НК РФ от среднегодовой стоимости основных средств по данным бухгалтерского учета ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

4. По тарифной зоне пос. Сусанино Сусанинского муниципального района:

4.1. сумма страховых взносов составляет 29,91 % вместо 30,2 %, что не соответствует требованиям НК РФ в части тарифов страховых взносов и размеру страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве.

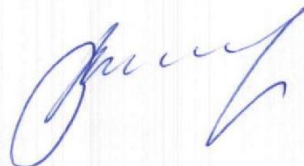
4.2. индексация операционных расходов произведена на 2,84 % вместо 3,26%.

5. По тарифной зоне г.о.г. Кострома (БМК Черноречье) расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 4,67 % вместо 5 %.

6. По тарифной зоне пос. Космынино Нерехтский район расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 3,4 % вместо 5 %.

На основании изложенного выше, прошу учесть разногласия ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» при корректировке установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год.

Директор филиала «Костромской»



В.Л. Гожев

Н.Н. Макарова  
(4932)33-51-81(110)

В соответствии с п.22. Основ ценообразования 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.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

По п.2:

При расчете тарифов исключены предложенные предприятием 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 2021 год, ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных предприятием материалах для тарифного регулирования на 2022 год (предоставлены в электронном виде посредством использования региональной информационной системы «Единая информационно - аналитическая система» вх. от 30.08.2021, на бумажном носителе (вх. от 28.04.2021 № О-1107, от 29.11.2021 № О-3343).

Определение сомнительного долга предусмотрено пунктом 1 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации, в соответствии с которым таковой признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникающая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. При наличии у налогоплательщика перед контрагентом встречного обязательства (кредиторской задолженности) сомнительным долгом признается соответствующая задолженность перед налогоплательщиком в той части, которая превышает указанную кредиторскую задолженность налогоплательщика перед этим контрагентом. При наличии задолженностей перед налогоплательщиком с разными сроками возникновения уменьшение таких задолженностей на кредиторскую задолженность налогоплательщика производится начиная с первой по времени возникновения.

Согласно пункту 2 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

Акты инвентаризации дебиторской задолженности, приказы на списание безнадежной дебиторской задолженности в материалах, предоставленных предприятием для тарифного регулирования в электронном виде (вх. от 30.08.2021) и на бумажном носителе (вх. от 28.04.2021 № О-1107, от 29.11.2021 № О-3343) отсутствуют.

Таким образом, заявленные суммы расходов по сомнительным долгам подлежат исключению.

По п.3:

Налог на имущество рассчитан департаментом по ведомости амортизации за 2020 год исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества на 01.01.2021 с учетом амортизационных отчислений по данным предприятия на 2021 год. Расчет произведен от остаточной стоимости недвижимого имущества по состоянию на 01.01.2022 года, за вычетом ежемесячной амортизации основных средств на каждую отчетную дату, и ставки налога на имущество по предложению предприятия 1,1%.

По п. 4:

4.1. Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 999,99 тыс. руб. Ставка взносов принята в размере 29,9% по фактически сложившимся отчислениям от фонда заработной платы за 2020 год.;

4.2. 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 6 436,78 тыс. руб.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 4,3% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0% от уровня операционных расходов, принятых в расчете тарифов на 2021 год в размере 6233,75 тыс. руб.

По п.5:

Предпринимательская прибыль учтена по предложению предприятия в размере 5% за вычетом налога на прибыль в соответствии п. 48 Основ ценообразования за вычетом расходов на топливо и налога на прибыль.

По п. 6:

Предпринимательская прибыль учтена в тарифах на уровне величины, установленной на долгосрочный период регулирования в соответствии с формулой 20 пункта 49 Методических указаний № 760-э в размере 118,55 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 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 2022 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.	руб./Гкал	1 761,64	1 468,03
с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г.	руб. /Гкал	1 790,53	1 492,11
с 01.01.2023г.-30.06.2023 г.	руб. /Гкал	1 790,53	1 492,11
Тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по тепловым сетям ПАО "ТГК-2"			
с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.	руб./Гкал	2 232,97	1 860,81
с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г.	руб. /Гкал	2 285,42	1 904,52
с 01.01.2023 г.-30.06.2023 г.	руб. /Гкал	2 285,42	1 904,52

2. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям п. Космынино муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2022 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.	руб./Гкал	2 910,72	2 425,60
с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г.	руб. /Гкал	3 013,78	2 511,48
с 01.01.2023 г.-30.06.2023 г.		3 013,78	2 511,48

3. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям п. Сусанино Сусанинского муниципального района на 2022 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.	руб./Гкал	2 380,36	1 983,63
с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г.	руб. /Гкал	2 454,01	2 045,01
с 01.01.2023 г.-30.06.2023 г.		2 454,01	2 045,01

4. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 18.12.2018 № 18/533 соответствующие изменения.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 7: «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 2022 год, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее – регулируемая организация), является заявление вх. № О-1108 от 28.04.2021.

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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

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 2022 год от 30.04.2021 № 68-Т.

Индексная модель на 2022 год:

№	Индексы, %	2022 год, %
1.	Индекс потребительских цен	4,3
2.	Индекс роста цен на газ	5,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,9

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 2022 год по расчету департамента ГРЦиТ Костромской области составили:

- произведено тепловой энергии – 16 837,89 Гкал;
  - расход на нужды котельных – 85,90 Гкал;
  - объем отпуска в сеть – 16 751,99 Гкал;
  - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 198,52 Гкал;
  - полезный отпуск тепловой энергии – 16 553,47 Гкал;
  - объем реализации тепловой энергии потребителям – 15 647,45 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 26 708,15 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 334,80 тыс. руб.;
  - топливо на технологические цели – 1 3424,63 тыс. руб.;
  - электрическая энергия – 2 628,67 тыс. руб.;
  - услуги водоснабжения, водоотведения – 123,32 тыс. руб.;
  - амортизация основных средств и нематериальных активов – 873,97 тыс. руб.;
  - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 6 638,46 тыс. руб.;
  - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 543,17 тыс. руб.;
  - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 881,96 тыс. руб.;
  - расходы на оплату иных услуг – 698,71 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 – 0,66 тыс. руб.;
  - арендная плата – 43,20 тыс. руб.;
  - расходы на служебные командировки - 8,8 тыс. руб.;
  - расходы на обучение персонала – 37,38 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль – 3,96 тыс. руб.;
- другие расходы – 352,12 тыс. руб.;
- расходы на мероприятия по энергосбережению – 213,67 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 32,97 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 658,77 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 6,59 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – (-797,64) тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне средней фактической величины за 3 года. 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 16.04.2021 № 7.

Затраты на топливо выше предложения предприятия на 483,25 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- удельного расхода условного топлива в размере 156,54 кг.у.т./Гкал;
- цены на газ с января 2022 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 02.06.2021 № 545/21;
- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;
- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.20 № 20/356.

С июля 2022 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 994,70 руб./тыс. м3.

Расходы на электроэнергию ниже предложения предприятия на 64,25 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне среднего фактического значения за 2018-2020 годы. Цена на электроэнергию с января 2022 года принята в размере средней розничной цены за 2021 год (напряжение СН-2), с июля 2022 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение приняты в размере 144,40 тыс. руб. Объемы воды на технологические цели и водоотведение приняты пропорционально отпуску в сеть с учетом факта 2020 года. Цены на водоснабжение и водоотведение с 01.01.2022 года приняты в соответствии с тарифами, установленными для поставщика - ООО «Водоканалсервис», с июля 2022 проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки составили 2 700,51 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды» – 1 539,80 тыс. руб. Ставка взносов 30,2% в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на амортизацию основных средств снижены на 1 044,98 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 2020 год, остаточная стоимость объектов на 01.01.2022 года с учетом амортизационных отчислений, утвержденных в тарифе на 2021 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 Lawaga ines 100) учтена сумма амортизации на 2022 год, предлагаемая предприятием, что не превышает остаточную стоимость имущества по данным предыдущих периодов регулирования.

Налог на имущество рассчитан департаментом исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества на 01.01.2022 по ведомости амортизации за 2020 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 2021 год.

По статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» учтены лизинговые платежи по договору финансовой аренды (лизинга) от 22.07.2019 года с ООО «Машлизинг - ТЭК» по предложению предприятия.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, учтены по факту 2020 года.

Внереализационные расходы снижены на 396,65 тыс. руб. Из расчета исключены расходы 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 2021 год ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных материалах для тарифного регулирования на 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 7 936,91 тыс. руб.

Расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 4,3% 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 расчете тарифов департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 213,67 тыс. рублей.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» учтена корректировка НВВ за период 2020 года с учетом индексации базового уровня операционных расходов, снижения неподконтрольных расходов на сумму принятых департаментом к учету расходов по статье «Амортизация» в 2020 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 2022 году в размере (-797,64) тыс. руб.

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 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 592,76 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 644,50 руб./Гкал с ростом 3,2% к декабрю 2021 года;

**Через тепловые сети ЗАО «Инвест-проект»:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 157,42 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 222,18 руб./Гкал с ростом 3,0% к декабрю 2021 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 01.01.2023 по 30.06.2023 составит 1 644,50 руб./Гкал, с учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям ЗАО «Инвест-проект» - 2 222,18 руб./Гкал (на уровне декабря 2022 года).

Со стороны ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» направлено особое мнение.



АО «ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО ИВАНОВО»**

(ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»)

153025, г. Иваново, ул. Тимирязева, д.1

тел./факс +7 (4932) 33-51-81/+7 (4932) 33-52-12

E-mail: info@gpteiv.ru

ОГРН 1033700076552, ИНН 3702008951, КПП 370201001

16.12.2021

№

879

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*О направлении разногласий к расчету  
тарифов на тепловую энергию*

**Директору Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской  
области**

**Солдатовой И.Ю.**

**Уважаемая Ирина Юрьевна!**

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» к заседанию 17.12.2021 года Правления Департамента цен и тарифов Костромской области по вопросу корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.о.г. Нерехта муниципального района гор. Нерехта и Нерехтский район на 2022 год, рассмотрев предварительные расчеты тарифов на тепловую энергию на 2022 год, сообщает о наличии разногласий в части формирования неподконтрольных расходов, а именно:

1. Не включение в состав необходимой валовой выручки расходов по сомнительной задолженности при корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.о.г. Нерехта муниципального района гор. Нерехта и Нерехтский район на 2022 год.

В соответствии п. 47 Основ ценообразования внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат 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.

Филиал «Костромской» ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» наделен статусом единой теплоснабжающей организации в зоне действия БМК г. Нерехта Постановлением Администрации городского поселения город Нерехта от 11.01.2016г. №2.

В качестве подтверждающих документов экономического обоснования расходов в адрес Департамента представлен пакет обосновывающих материалов в составе заявления об открытии тарифного дела.

2. Не включение в состав необходимой валовой выручки в полном объеме расходов по налогу на имущество, рассчитанного согласно требований НК РФ от среднегодовой стоимости основных средств по данным бухгалтерского учета ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

**Директор филиала «Костромской»**

Н.Н. Макарова  
(4932)33-51-81(110)



**В.Л. Гожев**



По пункту 1.

При расчете тарифов исключены предложенные предприятием 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 2021 год, ввиду отсутствия обосновывающих документов в предоставленных предприятием материалах для тарифного регулирования на 2022 год (предоставлены в электронном виде посредством использования региональной информационной системы «Единая информационно - аналитическая система» вх. от 30.08.2021, (вх. от 28.04.2021 № О-1108, от 29.11.2021 № О-3343) отсутствуют.

Определение сомнительного долга предусмотрено пунктом 1 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации, в соответствии с которой таковой признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. При наличии у налогоплательщика перед контрагентом встречного обязательства (кредиторской задолженности) сомнительным долгом признается соответствующая задолженность перед налогоплательщиком в той части, которая превышает указанную кредиторскую задолженность налогоплательщика перед этим контрагентом. При наличии задолженностей перед налогоплательщиком с разными сроками возникновения уменьшение таких задолженностей на кредиторскую задолженность налогоплательщика производится начиная с первой по времени возникновения.

Согласно пункту 2 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

Акты инвентаризации дебиторской задолженности, приказы на списание безнадежной дебиторской задолженности, в материалах, предоставленных предприятием для тарифного регулирования в электронном виде (вх. от 30.08.2021) и на бумажном носителе (вх. от 28.04.2021 № О-1108, от 29.11.2021 № О-3343) отсутствуют.

Таким образом, заявленные суммы расходов по сомнительным долгам подлежат исключению.

По П.2:

Налог на имущество рассчитан департаментом по ведомости амортизации за 2020 год исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества на 01.01.2021 с учетом амортизационных отчислений по данным предприятия на 2021 год. Расчет произведен от остаточной стоимости недвижимого имущества по состоянию на 01.01.2022 года, за вычетом ежемесячной амортизации основных средств на каждую отчетную дату, и ставки налога на имущество по предложению предприятия 2,2%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 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 2022 год (руб./Гкал):

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.	руб./Гкал	-	1 592,76
с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г.	руб. /Гкал	-	1 644,50
с 01.01.2023 г.-30.06.2023 г.	руб. /Гкал	-	1 644,50
<b>Тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по тепловым сетям ЗАО "Инвест-проект"</b>			
с 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.	руб./Гкал	2 588,90	2 157,42
с 01.07.2022 г.-31.12.2022 г.	руб. /Гкал	2 666,62	2 222,18
с 01.01.2023 г.-30.06.2023 г.	руб. /Гкал	2 666,62	2 222,18

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.12.2019 № 19/433 соответствующие изменения.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 8. «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 2022 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 2022 год устанавливаются на основании заявлений вх. от 28.04.2021 года № О-1110, О-1111.

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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 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 30.04.2021 № 69-Т, № 70-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 2022 год, установлены постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2018 года № 18/533 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/387, от 17.12.2021 № 21/388) в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 468,03 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 492,11 руб./Гкал (без НДС).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории городского поселения город Нерехта, установлены постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/433 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 года № 20/387, от 17.12.2021 № 21/389) в размере:

с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года – 1 592,76 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года – 1 644,50 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 2022 год (без НДС):

- городской округ город Кострома:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 468,03 руб./Гкал,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 492,11 руб./Гкал., рост к декабрю 2021 года – 1,6%.

- городское поселение город Нерехта

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 592,76 руб./Гкал;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 644,50 руб./Гкал., рост к декабрю 2021 года – 3,2%.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

## **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории Костромской области, на 2022 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/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Городской округ город Кострома							
1.1.	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 468,03	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 492,11	-	-	-	-	-
2.	Городское поселение город Нерехта							
2.1.	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 592,76	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 644,50	-	-	-	-	-

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос №9** исключен из повестки.

**Вопрос 10: «Об утверждении производственной программы ЛПУ «Санаторий «Волга» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ЛПУ «Санаторий «Волга» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 12.10.2021 № О-2740).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 25.10.2021 № 278-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и

водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	20,97
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	20,97
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,52
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	2,5
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	20,45
6.1.	населению	тыс. куб. м	4,15
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,03
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	16,27

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1.	Показатели качества горячей воды	
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных	0,00

	по результатам производственного контроля качества горячей воды %	
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	2,04
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,5
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,05166

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Обеспечение бесперебойности предоставления услуги ГВС	156,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 – 156,00 тыс. руб.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ЛПУ «Санаторий «Волга» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	

7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 11: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ЛПУ «Санаторий «Волга» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 12.10.2021 № О-2740) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 25.10.2021 № 278-Т).

На основании утвержденной производственной программы ЛПУ «Санаторий «Волга» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/391) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ЛПУ «Санаторий «Волга».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ЛПУ «Санаторий «Волга» на 2022 год (постановление департамента от 20 ноября 2018 г. 18/353 (в редакции постановлений департамента от 25.10.2019 № 19/183, от 13.11.2020 № 20/209, от 08.10.2021 № 21/175)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ЛПУ «Санаторий «Волга» на 2022 год постановлением департамента от 16.11.2018 № 18/339 (в редакции постановлений департамента от 08.11.2019 № 19/210, от 13.11.2020 № 20/213, от 26.11.2021 № 21/289).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ЛПУ «Санаторий «Волга» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 052,53 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 25,72 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 114,62 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 26,16 руб./м<sup>3</sup>.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	2 052,53	25,72	2 114,62	26,16
2.	Бюджетные и прочие потребители	2 052,53	25,72	2 114,62	26,16

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 12: «Об утверждении производственной программы ЛПУ «Санаторий «Колос» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

ЛПУ «Санаторий «Колос» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с

заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 12.10.2021 № О-2743).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 25.10.2021 № 280-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	9,11
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	9,11
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,33
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	3,62
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	6,19
6.1.	населению	тыс. куб. м	2,59
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,42
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,17

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской

Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
<b>1. Показатели качества горячей воды</b>		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,00
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,62
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06247

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Обеспечение бесперебойности предоставления услуги ГВС	32,54	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 – 32,54 тыс. руб.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ЛПУ «Санаторий «Колос» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 13: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий «Колос» потребителям Минского сельского поселения Костромского муниципального района на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ЛПУ «Санаторий «Колос» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 12.10.2021 № О-2743) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 25.10.2021 № 280-Т).

На основании утвержденной производственной программы ЛПУ «Санаторий «Колос» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/393) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ЛПУ «Санаторий «Колос».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2022 год (постановление департамента от 20 ноября 2018 г. 18/351 (в редакции постановлений департамента от 25.10.2019 № 19/182, от 22.09.2020 № 20/141, от 20.11.2020 № 20/246, от 03.09.2021 № 21/134)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2022 год постановлением департамента от 16.11.2018 № 18/338 (в редакции постановлений департамента от 08.11.2019 № 19/212, от 20.11.2020 № 20/248, от 26.11.2021 № 21/290).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ЛПУ «Санаторий «Колос» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 169,41 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 29,63 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 249,57 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 30,82 руб./м<sup>3</sup>.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий «Колос» потребителям Минского сельского поселения Костромского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	2 169,41	29,63	2 249,57	30,82
2.	Бюджетные и прочие потребители	2 169,41	29,63	2 249,57	30,82

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			

8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	
---	----------------	---------------	--

**Вопрос 14: «Об утверждении производственной программы ИП Горохов С.Ж. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ИП Горохов С.Ж. обратился в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № О-1175).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2021 № 191-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	2022 год (тыс.куб.м.)				
		д.Бычиха	п.Бычиха -12	п.Прибрежный	п.Островское	п.Поназырево
1.	Объем горячей воды	1,36	30,00	20,00	7,28	9,60
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00

3.	Объем отпуска в сеть	1,36	30,00	20,00	6,28	9,60
4.	Объем потерь	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	0,00	0,00	0,00	3,0	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	1,36	30,00	20,00	6,10	9,60
6.1	населению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	бюджетным потребителям	1,24	30,00	20,00	6,10	9,60
6.3	прочим потребителям	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год				
		д.Бычиха	п.Бычиха-12	п.Прибрежный	п.Островское	п.Поназырево
<b>1. Показатели качества горячей воды</b>						
1.1	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	производственного контроля качества горячей воды %					
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>						
2.1	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	4,00	4,00	4,00	1,00	4,00
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>						
3.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00
3.2	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование	д.Бычиха	п.Бычиха-12	п.Прибрежный	п.Островское	п.Поназырево
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения					
2.	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб	100,00	3000,00	3170,00	1300,00	2400,00
3.	График реализации мероприятий 2022 год	В течение регулируемого периода				

Объемы финансовых потребностей, необходимых для реализации производственных программ на 2022 год, составили:

- д. Бычиха – 100,00 тыс. руб.,
- п.Бычиха-12 – 3000,00 тыс. руб.,
- п.Прибрежный – 3170,00 тыс. руб.,
- п.Островское – 1300,00 тыс. руб.,
- п.Понырево – 2400,00 тыс. руб.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ИП Горохов С.Ж. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 15: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ИП Гороховым С.Ж. потребителям Костромской области, на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ИП Горохов С.Ж. обратился в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № О-1175).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2021 № 191-Т).

На основании утвержденной производственной программы ИП Горохов С.Ж. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/395) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ИП Горохов С.Ж.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду для потребителей д. Бычиха, п. Бычиха-12, п. Островское, п. Поназырево определяется исходя из установленных тарифов на питьевую воду для ИП Горохов С.Ж. на 2022 год (постановление департамента от 07.12.2018 № 18/452 (в редакции постановлений департамента от 22.11.2019 № 19/243, от 08.12.2020 № 20/338, от 12.11.2021 № 21/248)). Для потребителей д. Прибрежный компонент на холодную воду определяется исходя из установленных тарифов на питьевую воду для ООО «Коммунальные системы» на 2022 год (постановление департамента от 10.07.2020 № 20/89 (в редакции постановлений департамента от 08.12.2020 № 20/337, от 12.11.2021 № 21/245)).

Значение компонента на тепловую энергию определяется в соответствии с пунктами 113, 113(1) Методических указаний и исходя из установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год, поставляемую ИП Горохов С.Ж. потребителям п. Прибрежный Костромского района (постановление департамента от 20.12.2018 № 18/590 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/471, от 11.09.2020 № 20/131, от 08.12.2020 № 20/314, от 26.11.2021 № 21/287)).

Стоимость тепловой энергии для потребителей п. Поназырево, п. Островское, п. Бычиха-12 и д. Бычиха в соответствии с пунктами 5(1), 5(2) и 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, определена соглашением сторон.

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ИП Горохов С.Ж. в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

**д. Бычиха**

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4160,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 52,20 руб./м<sup>3</sup>.

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4190,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 52,42 руб./м<sup>3</sup>.

**п. Бычиха -12**

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2310,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 52,20 руб./м<sup>3</sup>.

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2350,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 52,42 руб./м3.

**п. Прибрежный:**

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1997,50 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 47,28 руб./м3.

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2019,83 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 48,88 руб./м3.

**п. Островское:**

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2630,00 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 52,20 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2735,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 52,42 руб./м3.

**п. Поназырево:**

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3270,00 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 52,20 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3300,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 52,42 руб./м3.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ИП Горохов С.Ж. потребителям Костромской области на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Потребители	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	д. Бычиха Костромского муниципального района				
1.1.	потребители д. Бычиха от котельной по адресу: д. Бычиха, д. 1а	4 160,00	52,20	4 190,00	52,42
2.	п. Бычиха-12 Костромского муниципального района				
2.1.	ФКУ «Исправительная колония № 7 УФСИН России по Костромской области»	2 310,00	52,20	2 350,00	52,42
3.	п. Прибрежный Костромского муниципального района				
3.1.	ФКУ «Колония-поселение № 5» УФСИН России по Костромской области»	1 997,50	47,28	2 019,83	48,88



3.2.	ФКУ «Исправительная колония № 3 УФСИН России по Костромской области»	1 997,50	47,28	2 019,83	48,88
4.	п. Островское Островского муниципального района				
4.1.	ФКУ «Исправительная колония № 4 УФСИН России по Костромской области»	2 630,00	52,20	2 735,00	52,42
5.	п. Поназырево Поназыревского муниципального района				
5.1.	ФКУ «Исправительная колония № 2 УФСИН России по Костромской области»	3 270,00	52,20	3 300,00	52,42

**Вопрос 16: «Об утверждении производственной программы МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**  
**СЛУШАЛИ:**

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

МУП «Газовые котельные» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1251).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 77-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее

водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	32,589
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,970
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	31,619
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,93
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	6,50
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	29,689
6.1.	населению	тыс. куб. м	27,173
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,273
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,243

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1.	Показатели качества горячей воды	
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	3,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения	

3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	6,50
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06746 – население, 0,06 – бюджетные потребители

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	608,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 – 608,00тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 17: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

МУП «Газовые котельные» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1251).

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

тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 77-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/397) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП «Газовые котельные».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП «Краснотеплоэнерго» на 2022 год (постановление департамента от 04.12.2018 № 18/426 (в редакции постановлений департамента от 03.12.2019 № 19/308, от 15.12.2020 № 20/399, от 29.10.2021 № 21/223)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Газовые котельные» на 2022 год постановлением департамента от 07.12.2018 № 18/464 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/469, от 11.12.2020 № 20/345, от 03.12.2021 № 21/313).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП «Газовые котельные» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 845,40 руб./Гкал,  
- компонент на холодную воду – 32,90 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 949,30 руб./Гкал;  
- компонент на холодную воду – 33,86 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 17 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	2 845,40	32,90	2 949,30	33,86
2.	Бюджетные и прочие потребители	2 845,40	32,90	2 949,30	33,86

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 18: «Об утверждении производственной программы МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**  
**СЛУШАЛИ:**

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

МУП ГПГ НЕЯ «НТС» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 26.04.2021 № О-1044).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 29.04.2021 № 49-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	12,26
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	12,26
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,0
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	8,90
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	11,26
6.1.	населению	тыс. куб. м	8,84
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,42
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1.	Показатели качества горячей воды	
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00

2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед. /км.)	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения	
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,90
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06247

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	752,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 – 752,00 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 19: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемому МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям города Неи Нейского муниципального округа, на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

МУП ГПГ НЕЯ «НТС» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 26.04.2021 № О-1044).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 29.04.2021 № 49-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/399) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП ГПГ НЕЯ «НТС».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2022 год (постановление департамента от 04.12.2018 № 18/428 (в редакции постановлений департамента от 22.11.2019 № 19/256, от 10.11.2020 № 20/192, от 26.11.2021 № 21/296)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» на 2022 год постановлением департамента от 17.12.2021 № 21/383.

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:



с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4200,32 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 42,83 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4308,68 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 44,90 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 19 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» потребителям города Неи Нейского муниципального округа на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	4200,32	42,83	4308,68	44,90
2.	Бюджетные и прочие потребители	4200,32	42,83	4308,68	44,90

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 20: «Об утверждении производственной программы ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1200).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 29.04.2021 № 78-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ

«О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	6,15
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,31
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	5,84
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,51
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	8,7
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	5,33
6.1.	населению	тыс. куб. м	2,08
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	3,25

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего	0,00

	водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	2,00
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,70
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,04765

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	15,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 – 15,00 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	

3	Чибуров В.С.	за	Решение: принято
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 21: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1200).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 78-Т).

На основании утвержденной производственной программы ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/401) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета

платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» на 2022 год (постановление департамента от 29.06.2018 № 18/177 (в редакции постановлений департамента от 25.10.2019 № 19/181, от 04.12.2020 № 20/300, от 26.08.2021 № 21/120)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» на 2022 год постановлением департамента от 16.11.2018 № 18/340 (в редакции постановлений департамента от 08.11.2019 № 19/211, от 04.12.2020 № 20/293, от 29.10.2021 № 21/210)).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 066,29 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 30,71 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 071,25 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 31,93 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО Пансионат с лечением «Сосновый Бор» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	2 066,29	30,71	2 071,25	31,93
2.	Бюджетные и прочие потребители	2 066,29	30,71	2 071,25	31,93

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 22: «Об утверждении производственной программы ООО «Коммунальные системы» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Коммунальные системы» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № О-1188).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2021 № 190-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	8,66
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	8,66
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	8,66
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	8,66

6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00
------	---------------------	-------------	------

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,08

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Обеспечение бесперебойности предоставления услуги ГВС	100,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год – 3100,00 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ООО «Коммунальные системы» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 23: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемому ООО «Коммунальные системы» потребителям Сусанинского муниципального района, на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Коммунальные системы» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № О-1188).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2021 № 190-Т).

На основании утвержденной производственной программы ООО «Коммунальные системы» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/403) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Коммунальные системы».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;



- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Поскольку предприятие самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, в соответствии с пунктом 112 Методических указаний компонент на холодную воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с Методическими указаниями методом экономически обоснованных расходов (затрат).

#### **Расчёт компонента на холодную воду**

Предприятием предложен компонент на холодную воду в размере 52,71 руб./м<sup>3</sup> при необходимой валовой выручке 414,22 тыс. руб. (НДС не облагается).

Основные плановые показатели по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	8,66
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	8,66
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	0,00
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	8,66
7.1.	-населению	тыс. куб. м	0,00
7.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	8,66
7.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Объёмы реализации увеличены к предложению предприятия на 0,8 тыс. куб. м и приняты на уровне предыдущего периода регулирования в связи с отсутствием обосновывающих материалов и фактических данных за 2020 год.

I. Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

#### **Производственные расходы.**

На основании фактических данных за истекший период 2021 года приняты расходы на описание местоположения границ зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового назначения в размере 15,00 тыс.руб. (отклонение от предложения предприятия – 15,00 тыс. руб.).

#### **Ремонтные расходы.**

Проведение работ по техническому ремонту является прямой обязанностью регулируемой организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводного хозяйства.

Предприятием представлены документы, подтверждающие проведение ремонтных работ в 2021 году.

На основании фактических данных, расходы на проведение ремонтов учтены в размере 50,24 тыс.руб.

2. Расходы на электроэнергию.

Затраты на электроэнергию определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, руководствуясь пунктом 16 Методических указаний.

Согласно пункту 15 Приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» (далее – Приказ № 162/пр), плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности устанавливаются уполномоченными органами на основании предложения организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, исходя из фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности; сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами.

Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть принят исходя из ранее установленного удельного расхода на подачу воды в сеть на 2021 год в размере 1,52 кВт\*ч/м<sup>3</sup>. Исходя из баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 13,16 тыс. кВт\*ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за октябрь 2021 года с учетом индексации со второго полугодия 2022 года (в размере 3,5 %) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

С учетом изложенного, затраты на электроэнергию составили 103,07 тыс. руб. (отклонение от предложения предприятия – 11,09 тыс. руб.).

### 3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний. В состав данной статьи включены расходы на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Расходы на реагенты приняты в размере 47,98 тыс.руб. со снижением к предложению предприятия на 48,04 тыс. руб. Расходы проиндексированы к предыдущему периоду регулирования в соответствии с Прогнозом.

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (упрощенная система налогообложения, объект – «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации исходя из плановой величины дохода и минимального размера процентной ставки (1%) и составили 3,12 тыс.руб.

Затраты по водному налогу рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации в размере 9,53 тыс. руб.

### II. Амортизационные отчисления.

На основании представленной ведомости начисления амортизации амортизационные отчисления учтены в размере 86,37 тыс.руб.

## **Анализ экономической обоснованности величины прибыли**

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

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

Предпринимательская прибыль предприятием не предложена и департаментом не учтена.

НВВ составила 311,90 тыс.руб.

Размер компонента на холодную воду на 2022 год составил:  
с 01.01.2022 оп 30.06.2022 – 35,77 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 36,30 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2021 года 1,5%.

Значение компонента на тепловую энергию устанавливается по ценам, определенным по соглашению сторон с ОГБУ «Сусанинский психоневрологический интернат» и ООО «Коммунальные системы» (письмо от 15.12.2021 № О-3516).

Таким образом, тарифы на горячую воду для ООО «Коммунальные системы» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2022 по 30.06.2022:

- компонент на холодную воду – 35,77 руб./м3;
- компонент на тепловую энергию – 4064,00 руб./Гкал.

с 01.07.2022 по 31.12.2022:

- компонент на холодную воду – 36,30 руб./м3;
- компонент на тепловую энергию – 4100,00 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 23 Повестки, предложение Шипулиной А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Коммунальные системы» потребителям Сусанинского муниципального района на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	4064,00	35,77	4064,00	35,77
2.	Бюджетные и прочие потребители	4100,00	36,30	4100,00	36,30

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопросы №24 и №25 сняты с повестки.**

**Вопрос 26: «Об утверждении производственной программы МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

## СЛУШАЛИ:

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

МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1306 от 30.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 11.05.2021 № 133-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	8,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	8,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	8,00
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	8,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,00

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 27: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Галич на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1306 от 30.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 11.05.2021 № 133-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/405) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУКП «Галичская теплоснабжающая организация».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» на 2022 год (постановление департамента от 17.12.2019 № 19/366 (в редакции постановления департамента от 18.12.2020 № 20/458, от 08.12.2021 № 21/327).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» на 2022 год постановление департамента от 17.12.2019 № 19/359 (в редакции постановления департамента от 19.11.2021 № 21/261).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 4241,72 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 66,79 руб./м<sup>3</sup>;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 3534,77 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 55,66 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 4425,19 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 70,14 руб./м<sup>3</sup>;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 3687,66 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 58,45 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 27 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Галич на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население (с НДС)	4241,72	66,79	4425,19	70,14

2.	Бюджетные и прочие потребители	3534,77	55,66	3687,66	58,45
----	--------------------------------	---------	-------	---------	-------

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 28: «Об утверждении производственной программы ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

#### СЛУШАЛИ:

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

ООО «ТеплоСтрой» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1109 от 28.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2021 № 179-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе



обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	0,60
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,01
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	0,59
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,02
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	3,30
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	0,57
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,57
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	1,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		

3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	3,00
------	---	------

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	485,0	3 квартал

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 – 485,0 тыс. рублей в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 28 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 29: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово на 2022 год».**

#### СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

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

ООО «ТеплоСтрой» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1109 от 28.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 13.05.2021 № 179-Т).

На основании утвержденной производственной программы ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/407) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «ТеплоСтрой».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МКУП «Коммунальные системы» на 2022 год (постановление департамента от 08.12.2021 № 21/334).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «ТеплоСтрой» на 2022 год постановлением департамента от 20.12.2018 № 18/582 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/475, от 15.12.2020 № 20/385, от 12.11.2021 № 21/233).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «ТеплоСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3 922,77 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 40,95 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4 005,65 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 43,15 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 29 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	3 922,77	40,95	4 005,65	43,15
2.	Бюджетные и прочие потребители	3 922,77	40,95	4 005,65	43,15

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 30. «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2022-2024 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

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

Тарифы на теплоноситель устанавливаются на основании заявления МКУП «Теплоресурс» вх. № О-1097 от 28.04.2021.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на теплоноситель на 2022-2024 годы от 30.04.2021 года № 65-Т.

Тарифы предназначены для целей горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения и равны тарифам на питьевую воду, установленным для ООО "ВОДОКАНАЛСЕРВИС" на 2020 – 2022 годы постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/364 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2020 № 20/339, от 08.12.2021 № 21/332) в размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 43,02 руб./м3;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022- 45,17 руб./м3;
- с 01.01.2023 по 30.06.2023 - 45,17 руб./м3;
- с 01.07.2023 по 31.12.2023- 46,98 руб./м3;
- с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 46,98 руб./м3;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024- 56,38 руб./м3;

В связи с чем, указанные тарифы предлагаются к утверждению.

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 тарифы на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2022-2024 годы в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Вид тарифа	Вид теплоносителя*	
			вода	пар
<b>Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям</b>				
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022			
1.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	43,02	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	43,02	-
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022			
2.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	45,17	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	45,17	-
3.	с 01.01.2023 по 30.06.2023			
3.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	45,17	-
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	45,17	-
4.	с 01.07.2023 по 31.12.2023			
4.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	46,98	-
4.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	46,98	-
5.	с 01.01.2024 по 30.06.2024			
5.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	46,98	-
5.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	46,98	-
6.	с 01.07.2024 по 31.12.2024			
6.1.	Население (с НДС)	Одноставочный, руб./куб.м	56,38	-
6.2.	Бюджетные и прочие потребители	Одноставочный, руб./куб.м	56,38	-

Примечание:

тарифы МКУП «Теплоресурс» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МКУП «Теплоресурс» на 2022–2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

№	Период	Базовый уровень	Индекс	Нормативный
---	--------	-----------------	--------	-------------

п/п		операционных расходов, тыс. руб.	эффективности операционных расходов, %	уровень прибыли, %
1.	2022 год	-	-	-
2.	2023 год	-	-	-
3.	2024 год	-	-	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности, принятые на 2022-2024 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.	2022 год	-	-	-	-	-
2.	2023 год	-	-	-	-	-
3.	2024 год	-	-	-	-	-

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 31: «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям г.п.п. Чистые боры Буйского муниципального района, на 2022 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

МКУП «Теплоресурс» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. № О-1096 от 28.04.2021 об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2022 год.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности тарифов на горячее водоснабжение в открытой системе на 2022 год являются:

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

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

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

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

- прогноз социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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», принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям г.п.п. Чистые боры Буйского муниципального района, на 2022 год от 29.04.2021 г. № 43-Т.

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

Компонент на теплоноситель установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 декабря 2021 года № 20/434 «Об установлении тарифов на теплоноситель в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2022-2024 годы».

Компонент на тепловую энергию установлен постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/429 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2020-2022 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15.12.2020 № 20/383, от 12.11.2021 № 21/235).

Таким образом, на утверждение Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МКУП «Теплоресурс» в открытых системах горячего водоснабжения на 2022 год в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022:

- компонент на теплоноситель – 43,02 руб./м<sup>3</sup>;

- компонент на тепловую энергию – 1 753,00 руб./Гкал.

с 01.07.2022 по 31.12.2022:

- компонент на теплоноситель – 45,17 руб./м<sup>3</sup>;

- компонент на тепловую энергию – 1 845,92 руб./Гкал.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 31 Повестки, предложение уполномоченного по делу Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

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

## **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям г.п.п. Чистые боры Буйского муниципального района, на 2022 год:

N п/п	Категория потребителей	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставоч ный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал

1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022				
1.1.	Население (с НДС)	43,02	1 753,00	-	-
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	43,02	1 753,00	-	-
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022				
2.1.	Население (с НДС)	45,17	1 845,92	-	-
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	45,17	1 845,92	-	-

Примечание: тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Теплоресурс» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

Голосовали за данное решение:

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

### Вопрос 32: «Об утверждении производственной программы МУП ЖКХ Буйского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».

#### СЛУШАЛИ:

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

МУП ЖКХ Буйского района (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 21.05.2021 № О -1530) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 01.06.2021 № 222-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:



- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1,63
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1,63
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	1,63
6.1.	-населению	тыс. куб. м	0,23
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,33
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,07

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным	4,0

	требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,0
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06746

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Обеспечение бесперебойности предоставления услуги ГВС	33,31	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год составил 33,31 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП ЖКХ Буйского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 33: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района потребителям Буйского муниципального района, на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее. МУП ЖКХ Буйского района (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 21.05.2021 № О - 1530) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 24.07.2020 № 239-Т).

На основании утвержденной производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/411) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП ЖКХ Буйского района.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП ЖКХ Буйского района на 2022 год (постановление департамента от 07.12.2018 № 18/442 (в редакции постановлений департамента от 08.11.2019 № 19/207, от 24.11.2020 № 20/270, от 12.11.2021 № 21/244).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП ЖКХ Буйского района на 2022 год постановлением департамента от 30.11.2018 № 18/421 (в редакции постановлений департамента от 20.12.2019 № 19/482, от 08.12.2020 № 20/310, от 26.11.2021 № 21/294).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП ЖКХ Буйского района в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4 458,52 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 63,24 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 4244,23 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 60,79 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 33 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления

#### РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ЖКХ Буйского района потребителям Буйского муниципального района, на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	4 244,23	60,79	4 458,52	63,24
2.	Бюджетные и прочие потребители	4 244,23	60,79	4 458,52	63,24

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 34. «Об утверждении производственной программы МУП «Коммуналсервис» Костромского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

#### СЛУШАЛИ:

Слушали: начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МУП «Коммуналсервис» Костромского района обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год и обосновывающими материалами (вх. от 30.04.2021 № О-1237).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 29.04.2020 № 30-Т).

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием, соответствуют требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.04.2021 № 74-Т.

Планируемый объем подачи горячей воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год			
			д. Коряково	п. Зарубино	Караваяевское с.п.	остальные территории Костромского муниципального района
1	2	3	4	5	5	6
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	13,20	28,70	226,14	259,38
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,06
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	13,20	28,70	226,14	259,32
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	4,20	12,80	111,44	128,10
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	31,80	44,60	45,00	49,40
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	9,00	15,90	114,70	131,22
6.1	-населению	тыс. куб. м	8,10	15,30	69,50	88,60

.						
6.2	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,65	0,00	40,10	40,10
6.3	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,25	0,60	5,10	2,52

**Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Текущие мероприятия по обеспечению качественного предоставления услуги	1 791,49	В течение регулируемого периода

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, с учётом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
<b>1. Показатели качества горячей воды</b>		
1.1.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	1,00
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, %: - д. Коряково - п. Зарубино - Караваевское с.п. - остальные территории Костромского муниципального района	31,80 44,60 45,00 49,40

3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,06746
	Для населения	0,06746

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию и питьевую воду.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 34 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП «Коммунсервис» Костромского района в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 35. «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

МУП «Коммунсервис» Костромского района обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год и обосновывающими материалами (вх. от 30.04.2021 № О-1237).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 74-Т). Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных МУП «Коммунсервис» Костромского района.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2022 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/401, от 16.12.2021 № 21/374), тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2022 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/450 (в редакции постановления департамента от 19.11.2021 № 21/267), постановление департамента от 14.12.2017 № 17/450 (в редакции постановлений департамента от 13.11.2018 № 18/327, от 18.12.2019 № 19/384, от 18.12.2020 № 20/448, от 16.12.2020 № 21/355, от 19.11.2021 № 21/268).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2022 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/428).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МУП «Коммунсервис» Костромского района в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>
1	2	3	4	5	6
1.	Для потребителей д. Коряково Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
1.1.	Население (с НДС)	3 050,12	29,94	3 183,30	30,82
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	2 541,77	24,95	2 652,75	25,68
2.	Для потребителей п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
2.1.	Население (с НДС)	2 540,93	29,94	2 612,16	30,82
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	2 117,44	24,95	2 176,80	25,68



3.	Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района				
3.1.	Население (с НДС)	2 277,88	34,36	2 391,97	34,74
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	1 898,23	28,63	1 993,31	28,95
4.	Для остальных потребителей Костромского муниципального района				
4.1.	Население (с НДС)	3050,12	47,29	3 183,30	49,69
4.2.	Бюджетные и прочие потребители	2541,77	39,41	2 652,75	41,41

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 35 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3
1	2	3	4	5	6
1.	Для потребителей д. Коряково Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
1.1.	Население (с НДС)	3 050,12	29,94	3 183,30	30,82
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	2 541,77	24,95	2 652,75	25,68
2.	Для потребителей п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района				
2.1.	Население (с НДС)	2 540,93	29,94	2 612,16	30,82
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	2 117,44	24,95	2 176,80	25,68
3.	Для потребителей Караваевского сельского поселения Костромского муниципального района				
3.1.	Население (с НДС)	2 277,88	34,36	2 391,97	34,74
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	1 898,23	28,63	1 993,31	28,95
4.	Для остальных потребителей Костромского муниципального района				
4.1.	Население (с НДС)	3050,12	47,29	3 183,30	49,69
4.2.	Бюджетные и прочие потребители	2541,77	39,41	2 652,75	41,41

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 36: «Об утверждении производственных программ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1109 от 28.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 71-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственных программ в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и

корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

1) В городском округе город Кострома:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	9,63
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,34
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	9,29
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,09
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,96
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	9,20
6.1.	населению	тыс. куб. м	7,29
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,91
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего		

водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,96

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	15,4	2 квартал

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год составил 12,3 тыс. руб.

2) В п. Сусанино Сусанинского муниципального района:

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	19,30
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,35
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	18,95
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,23
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	1,19
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	18,72
6.1.	населению	тыс. куб. м	17,72
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,00
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0

1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	0,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	1,19

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	28,46	2-3 кварталы

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год составил 13,46 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 36 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственные программы ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год:

- 1) в городском округе город Кострома;
- 2) в п. Сусанино Сусанинского муниципального района.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	

7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 37: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям Костромской области на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1109 от 28.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 71-Т).

На основании утвержденных производственных программ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/415) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленных тарифов на питьевую воду для:

1) МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2022 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановления департамента от 15.12.2020 № 20/401, от 16.12.2021 № 21/374);

2) ООО «Водоресурс» на 2022 год (постановление департамента от 23.11.2018 № 18/372 (в редакции постановлений департамента от 15.11.2019 № 19/226, от 20.11.2020 № 20/233, от 15.10.2021 № 21/182).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2022 год постановление департамента от 18.12.2018 № 18/533 (в редакции постановлений департамента от 23.07.2019 № 19/95, от 13.12.2019 № 19/346, от 19.12.2019 № 19/434, от 15.12.2020 № 20/387, от 17.12.2021 № 21/388).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	городской округ город Кострома (с учетом передачи через тепловые сети ПАО «ТГК-2»)				
1.1.	Население (с НДС)	2 232,97	29,94	2 285,42	30,82
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	1 860,81	24,95	1 904,52	25,68
2.	п. Сусанино Сусанинского муниципального района				
	Население (с НДС)	2 380,36	61,39	2 454,01	63,98
	Бюджетные и прочие потребители	1 983,63	51,16	2 045,01	53,32

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 37 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям Костромской области на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	городской округ город Кострома (с учетом передачи через тепловые сети ПАО «ТГК-2»)				
1.1.	Население (с НДС)	2 232,97	29,94	2 285,42	30,82
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	1 860,81	24,95	1 904,52	25,68
2.	п. Сусанино Сусанинского муниципального района				
	Население (с НДС)	2 380,36	61,39	2 454,01	63,98
	Бюджетные и прочие потребители	1 983,63	51,16	2 045,01	53,32

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 38: «Об утверждении производственных программ ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Облтеплоэнерго» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1080 от 27.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ 29.04.2021 № 38-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на



горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	16,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,10
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	15,90
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,10
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,62
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	15,80
6.1.	населению	тыс. куб. м	0,00
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	15,80
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения,	0,0

	принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,62
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,0519

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	86,50	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, на 2022 год в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 38 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год:

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 39: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Костромской области на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Облтеплоэнерго» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. № О-1080 от 27.04.2021) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ 29.04.2021 № 38-Т).

На основании утвержденной производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) ООО «Облтеплоэнерго» (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/417) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ООО «Облтеплоэнерго».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП «Ильинское» на 2022 год (постановление департамента от 18.12.2018 № 18/567 (в редакции постановлений департамента от 03.12.2019 № 19/307, от 08.12.2020 № 20/327, от 22.10.2021 № 21/199 ).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Облтеплоэнерго» на 2022 год постановлением департамента от 04.12.2018 № 18/437 (в редакции постановлений департамента от 26.11.2019 № 19/278, от 18.12.2020 № 20/431, от 19.11.2021 № 21/263).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Облтеплоэнерго» в закрытой системе горячего водоснабжения составили (НДС не облагается):

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2 626,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 26,77 руб./м3;  
с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:
- компонент на тепловую энергию – 2 651,01 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 27,90 руб./м3;

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 39 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Облтеплоэнерго» потребителям Костромской области на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Городской округ город Кострома				
	Население	2 626,00	26,77	2 651,01	27,90
	Бюджетные и прочие потребители	2 626,00	26,77	2 651,01	27,90

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 40: «Об утверждении производственной программы ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год**

#### СЛУШАЛИ:

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

ЗАО «Инвест-проект» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1234) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 89-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	136,40
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	1,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	135,40
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	3,10
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	2,30
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	132,30
6.1.	населению	тыс. куб. м	123,50
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	7,60
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	1,20

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение
-------	-------------------------	-------------------

		показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	1,20
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	3,10
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м.	0,08

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Замена трубопровода ГВС от ТЦП-2, кот. № 18 до ж.д. по ул. Дружба,13	166,8	3 кв.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год - 166,8 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 40 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 7 чел.

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

**Вопрос 41: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ЗАО «Инвест-проект» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1234) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 30.04.2021 № 89-Т).

На основании утвержденной производственной программы ЗАО «Инвест-проект» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/419) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ЗАО «Инвест-проект».

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на

холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» на 2022 год (постановление департамента от 18.12.2018 № 18/547 (в редакции постановлений департамента от 17.12.2019 № 19/368, от 18.12.2020 № 20/457, от 08.12.2021 № 21/328)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ЗАО «Инвест-проект» на 2022 год (постановление департамента от 19.12.2019 № 19/426 (в редакции постановлений департамента от 15.12.2020 № 20/382, от 17.12.2021 № 21/385)).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ЗАО «Инвест-проект» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2 711,34 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 51,92 руб./м<sup>3</sup>;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2 259,45 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 43,27 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2 805,60 руб./Гкал;
- компонент на холодную воду – 54,53 руб./м<sup>3</sup>;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 2 338,00 руб./Гкал,
- компонент на холодную воду – 45,44 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 41 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Население	2 711,34	51,92	2 805,60	54,53
2.	Бюджетные и прочие потребители	2 259,45	43,27	2 338,00	45,44

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.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	



3	Чибуров В.С.	за	Решение: принято
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 42: «Об утверждении производственной программы ИП Румянцевой С.В. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории городского округа город Кострома на 2022 год»**

**СЛУШАЛИ:**

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

ИП Румянцева С.В. (далее - предприятие) обратилась в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2020 № О-1264) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 14.05.2021 № 206-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	35,00

2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	35,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,30
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,97
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	34,70
6.1.	населению	тыс. куб. м	34,70
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	-

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	2,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,97

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2022 год
1.	Обеспечение бесперебойности предоставления услуги ГВС	500,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год – 500,00 тыс. руб.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 42 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ИП Румянцевой С.В. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 43: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2022 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ИП Румянцева С.В. (далее - предприятие) обратилась в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2020 № О-1264) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 14.05.2021 № 206-Т).

На основании утвержденной производственной программы ИП Румянцевой С.В. в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 17.12.2021 № 21/421) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом на основании материалов, представленных ИП Румянцевой С.В.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – Постановление № 20/19).

В соответствии с Постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для ИП Румянцевой С.В. на 2022 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/469 (в редакции постановления департамента от 16.12.2021 № 21/372)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ИП Румянцевой С.В. на 2022 год (постановление департамента от 18.12.2020 № 20/444 (в редакции постановления департамента от 16.12.2021 № 21/362)).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ИП Румянцевой С.В. в закрытой системе горячего водоснабжения (НДС не облагаются) составили:

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1 764,10 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 29,94 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.:

- компонент на тепловую энергию – 1 823,30 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 30,82 руб./м<sup>3</sup>.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 43 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

## **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ИП Румянцевой С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2022 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6

1.	Население	1 764,10	29,94	1 823,30	30,82
2.	Бюджетные и прочие потребители	1 764,10	29,94	1 823,30	30,82

Голосовали за данное решение:

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

**Вопросы 44-45: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/271 «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/416 «Об утверждении предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2021-2025 годы»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «ЭкоТехноМенеджмент» (далее – ООО «ЭТМ», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент, орган регулирования) предложение на корректировку долгосрочных предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) на 2022 год методом индексации (исх. № 05-01-139 от 25.08.2021, вх. № О-2369/2 от 25.08.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 30.08.2021 № 253-Т.

ООО «ЭТМ» в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 1 от 22 июня 2018 года

присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года. Одновременно ООО «ЭТМ» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по обезвреживанию ТКО в своей зоне деятельности.

Обезвреживание ТКО осуществляется на автоматизированном мусоросортировочном комплексе мощностью 100 тыс. тонн в год, расположенном по адресу г. Кострома, ул. Базовая, д.23. Сведения об объекте обращения с отходами отражены в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по обезвреживанию ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 08.07.2016 № 044 00054.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Беседы Ю.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, предоставленные ООО «ЭТМ», а также полученные по запросу экспертной группы, в целях определения затрат на услугу по обезвреживанию ТКО на 2022 год, а также оценки фактических расходов и доходов Предприятия за отчетный период - 2020 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из принципа, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «ЭТМ». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

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

#### Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2022 год Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методика № 1638/16);
- 7) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2022 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год	106,0	104,3
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром (ИЦПэ)	103,4	103,5
Индекс цен производителей производство нефтепродуктов (ИЦПнп)	141,2	100,1

#### Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект обезвреживания в размере 1450,89 тыс. куб. м., за отчетный период регулирования 2020 год - 1630,78 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2022 год принят объем обезвреживания ТКО на основании фактических данных за 2020 год с учетом динамики изменения количества отходов за 2 года (деятельность в качестве регионального оператора ООО «ЭТМ» осуществляет с декабря 2018 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019-2020 годы с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Баланс количественных характеристик образования и обезвреживания отходов ООО «ЭТМ» в 2022 году представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год факт	2022 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	1465,4	1630,78	1647,08
Количество отходов, поступающих на объект обезвреживания	тыс. куб.м.	1465,4	1630,78	1647,08

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/271 для ООО «ЭТМ» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

#### Инвестиционная программа Предприятия

Инвестиционная программа ООО «ЭТМ» утверждена решением Думы города Костромы от 17.12.2015 № 285 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ЭкоТехноМенеджмент» по строительству на территории города Костромы объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых (коммунальных) отходов, на период с 2015 по 2024 год» (далее – Инвестиционная программа).

Источниками финансирования Инвестиционной программы определены:

- заемные средства (кредит и займы акционеров) - 663 870 631,69 рубля;
- собственные средства - 472 801 605,83 рубля.

Решением Думы города Костромы от 17.12.2015 № 286 «Об установлении надбавки к тарифу на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых (коммунальных) отходов общества с ограниченной ответственностью «ЭкоТехноМенеджмент» для потребителей на период до 31 декабря 2024 года» (далее – Решение Думы города Костромы

от 17.12.2015 № 286) для Предприятия установлена инвестиционная надбавка в размере 79,89 руб./куб.м. без учёта налога на добавленную стоимость.

Инвестиционная надбавка рассчитана исходя из следующих параметров:

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	Объем принимаемых отходов за срок реализации инвестиционной программы	кубических метров	8 309 987,38
2	Финансовые потребности для реализации инвестиционной программы	рублей	1 037 433 269,67
	затраты на создание объекта	рублей	693 944 606,57
	расходы на оплату работ и услуг, выполненных сторонними организациями	рублей	200 000 000,00
	проценты по кредиту	рублей	129 229 232,09
	проценты по займу	рублей	194 259 431,01
3	Арендная плата за земельный участок на период строительства	рублей	-
4	Налог на прибыль	рублей	99 238 967,85
5	Амортизация основных средств	рублей	356 153 934,40
6	Возврат НДС	рублей	116 647 671,43
7	Финансовые потребности для реализации инвестиционной программы (стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 - стр. 5 - стр. 6)	рублей	663 870 631,69
8	Надбавка к тарифу (стр. 7 / стр. 8)	рублей	79,89

Согласно утверждённой Инвестиционной программе источниками финансирования являются привлеченные средства (инвестиционная надбавка к тарифу) и собственные средства Предприятия (возврат НДС, амортизационные отчисления).

#### Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

Предприятие применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования, проведена корректировка предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2022 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 в размере 72 107,60 тыс. руб. на основании базового уровня операционных расходов и индекса эффективности операционных расходов (долгосрочные параметры регулирования) с учетом ИПЦ 104,3 и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2022 к 2021 году..

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2022 год в размере 55 723,66 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств, а также с учетом утвержденной Инвестиционной программы Предприятия и с учетом процента отнесения на регулируемый вид деятельности по обезвреживанию ТКО.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2022 год в размере 17 931,04 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Методики № 1638/16.

Объем потребления электроэнергии на основное производство принят департаментом в размере 1 311,43 тыс. кВт.ч. исходя из удельного расхода на энергетические ресурсы 0,7962 кВт\*час/куб.м (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем принятых ТКО 1 647,08 тыс. куб.м.

Объем потребления электроэнергии на прочие нужды принят департаментом в размере 697,88 тыс. кВт.ч. исходя из планового значения объема потребления данного энергетического ресурса на 2022 год.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2022 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Методики № 1638/16 в размере 7,33 руб./кВт.ч. (на основное



производство), 5,96 руб./кВт.ч. (на прочие нужды) с учетом ИЦПэ на 2021 год – 103,4, на 2022 год – 103,5.

Объем поставки и транспортировки природного газа принят департаментом в размере 64,65 тыс. кВт.ч. исходя из удельного расхода на энергетические ресурсы 0,0392 куб.м/ куб.м (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем принятых ТКО 1 647,08 тыс. куб.м.

Стоимость поставки природного газа на 2022 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Методики № 1638/16 в размере 5 213,61 руб./1000 куб.м. (ИЦПэ на 2021 год – 103,4, на 2022 год – 103,5).

Стоимость транспортировки природного газа на 2022 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Методики № 1638/16 в размере 359,94 руб./1000 куб.м. (ИЦПэ на 2021 год – 103,4, на 2022 год – 103,5).

Объем топлива на технологические нужды принят департаментом на 2022 год в размере 136,13 тыс. л. (бензин и дизельное топливо) с учетом плановых объемов принятых ТКО 1 647,08 тыс. куб.м.

Стоимость покупки единицы топлива на 2022 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Методики № 1638/16 в размере 53,74 руб./л дизельное топливо на технологические нужды и 48,75 руб./л. АИ-92 на технологические нужды (как средневзвешенная стоимость 1 литра топлива по факту 2020 года с учетом ИЦПнп на 2021 год – 141,2, на 2022 год – 100,1).

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2022 год приняты в размере 424,48 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Методики № 1638/16, снижены от предложения Предприятия на 51 026,91 тыс. руб.

Предприятием в составе тарифной заявки не представлен расчет неподконтрольных расходов на период регулирования 2022 год. Оценка неподконтрольных расходов проведена органом регулирования с учетом фактических показателей деятельности ООО «ЭТМ» за 2020 год.

Транспортный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 243,85 тыс. руб. на основании фактических затрат по транспортному налогу за 2020 год (выписка из ЕГРН, содержащая сведения о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту нахождения транспортного средства от 12.11.2020 г.) в том числе с учетом отнесения доли транспортных средств на вид деятельности по обезвреживанию ТКО;

Арендная плата за землю на период регулирования принята в размере 176,31 тыс. руб. по факту 2020 года на регулируемый вид деятельности с применением ИПЦ на 2021 год – 106,0, на 2022 год 104,3 с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельный участок под объект обезвреживания отходов находится в пользовании ООО «ЭТМ» в соответствии с договором аренды от 17.09.2012 № Д.3035.4., заключенным с Комитетом имущественных и земельных отношений администрации Костромского района (далее – Комитет имущественных отношений) на срок более 3 лет и является основным производственным фондом Предприятия. Расчет арендной платы на 2020 год представлен в уведомлении Комитета имущественных отношений в размере 125,536 тыс. руб. в квартал до 01.06.2020 и 225,054 тыс. руб. в квартал с 01.06.2020 с учетом действующих нормативных правовых актов на территории Костромской области (постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, и предоставленные в аренду без торгов, а также условий и сроков внесения арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области», постановлением администрации города Костромы от 12.01.2017 № 35 «Об установлении значений корректирующего коэффициента, применяемого для расчета размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, расположенные на территории города Костромы и предоставленные в аренду без торгов»), отчетом №1437/20 от 01.06.2020 по определению рыночной стоимости и годовой арендной платы земельного участка.

Основаниями ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «ЭТМ» на 2022 год департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организации на аренду указанного земельного участка.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования определена департаментом в экономически обоснованном размере 4,32 тыс. руб. Размер платы рассчитан в соответствии с пунктом 43 (1) Основ ценообразования исходя из ставок, установленных постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетной массы размещения отходов.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «ЭТМ» определена в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2022 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Методики № 1638/16 в размере 7 309,34 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности

В соответствии с пунктом 50 Методики № 1638/16 корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности определена департаментом в соответствии с формулой 19 Методики № 1638/16 в размере 5 338,05 тыс. руб. с учетом обобщенного показателя эффективности объектов, используемых в области обращения с ТКО.

В соответствии с отчетом о реализации производственной программы в области обращения с ТКО ООО «ЭТМ» за 2020 год, утвержденной постановлением департамента от 28.11.2017 № 17/369, фактические показатели эффективности объектов, используемых для обезвреживания ТКО составили:

- доля ТКО, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку по факту 2020 года составила 10,5%, (в производственной программе - 16,7%).

Таким образом, величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности в размере 5 338,05 тыс. руб. подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

Определение фактической величины необходимой валовой выручки Предприятия в 2020 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных

В соответствии с положениями пункта 51 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки ООО «ЭТМ» в 2020 году в размере 184 316,34 тыс. руб.

Фактическая НВВ ООО «ЭТМ» за 2020 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

Таблица 4

	Ед. изм.	Учтено в ТБР на 2020 год	Факт 2020 год с учетом положений пунктов 11, 12 Основ ценообразования
НВВ операционные расходы	тыс. руб.	143 842,27	81 449,66
НВВ неподконтрольные расходы	тыс. руб.	41 989,49	11 325,54
НВВ расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	39 123,06	22 636,80
НВВ Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	55 738,61	83 875,56
<b>ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ВМР (вычитаются)</b>	тыс. руб.	136 251,16	35 232,69
Расчетная предпринимательская прибыль (с учетом положений пункта 2 Основ ценообразования)	тыс. руб.	14 028,95	14 028,95
Корректировки НВВ	тыс. руб.	6 232,51	6 232,51
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>164 673,73</b>	<b>184 316,34</b>
Объем ТКО	тыс. куб. м.	1 649,15	1 630,78

Руководствуясь пунктом 11 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку ООО «ЭТМ» на 2022 год включены экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифа на 2020 год в размере 19 642,60 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов на период регулирования 2022 год и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки и предельного тарифа на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» на 2022 год проведен департаментом в соответствии с пунктами 45 Методики № 1638/16, пунктов 57, 58 Основ ценообразования.

ООО «ЭТМ» применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость. Таким образом, предельный тариф на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» облагается налогом на добавленную стоимость.

Таблица 5

Основные статьи расходов	Размер расходов на 2022 год
Операционные (подконтрольные) расходы	72 107,60
Неподконтрольные расходы	424,48
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 931,04
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	55 723,66
Расчетная предпринимательская прибыль	7 309,34
Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности.	-5 338,05
Корректировка НВВ в соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования	19 642,60
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>167 800,67</b>

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования в расчете на 1 куб. м. ТКО.

Таблица 6

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год, %	2022 год/ 2021 год, %
Необходимая валовая выручка, в том числе	113,02	94,17	101,88	-9,86	-8,19
Операционные (подконтрольные) расходы	49,95	42,40	43,78	-12,35	-3,25
Неподконтрольные расходы	6,94	0,33	0,27	-96,11	-18,18
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	13,88	9,46	10,88	-21,61	+15,0
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	51,43	46,91	33,83	-34,22	-27,88
<b>ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ВМР (вычитаются)</b>	21,60	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль	8,60	4,96	4,44	-48,37	-10,48
Корректировка НВВ	3,82	-9,89	8,68	-	-
Объем ТКО, тыс. куб.м.	1630,78	1465,40	1647,08	+1,00	+12,40

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия

организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Экономически обоснованный предельный тариф на обезвреживание ТКО на 2022 год в среднем составил: 101,88 руб./куб.м. (без НДС) и 122,26 руб./куб.м. (с НДС).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные тарифы на обезвреживание ТКО для ООО «ЭТМ» на 2022 год с разбивкой по полугодиям:

Таблица 7

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа (без НДС)	Размер тарифа (с НДС)
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	95,79	114,95
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	107,96	129,55

Рост тарифа со второго полугодия 2022 года составил 12,7% к декабрю 2021 года.

ООО «ЭТМ» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2022 год (письмо № 05-01-275 от 16.12.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 44-45 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

### РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/271 «Об утверждении производственной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/415) следующие изменения:

1) преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:»;

2) в производственной программе ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы (приложение) в графе 5 раздела II «Планируемый объем обезвреживаемых твердых коммунальных отходов» цифры «1 465,40» заменить цифрами «1 647,08».

2. Утвердить скорректированные предельные тарифы на обезвреживание ТКО ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа (без НДС)	Размер тарифа (с НДС)
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	95,79	114,95
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	107,96	129,55

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/416 «Об утверждении предельных тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на 2021-2025 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 2022 года

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 46: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/417 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2021-2023 годы»**

#### **СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «ЭкоТехноМенеджмент» (далее – ООО «ЭТМ», Предприятие, Региональный оператор) в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Костромской области по зоне деятельности № 1 от 22 июня 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 2026 года.

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141, в зону деятельности регионального оператора №1 входят территории Костромского, Островского, Сусанинского, Судиславского, Красносельского муниципальных районов, муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, а также территория г.о.г. Кострома и г.о.г. Волгореченск.

ООО «ЭТМ» представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент, орган регулирования) заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «ЭТМ» на 2022 год методом индексации, входящий Департамента № О-2369/1 от 25.08.2021.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела о корректировке предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «ЭТМ» на 2022 год и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 30.08.2021 № 254-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Беседой Ю.В. проведена корректировка предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «ЭТМ» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услугу регионального оператора по зоне деятельности №1 на 2022 год с учетом фактических показателей деятельности Регионального оператора за 2020 год,

предоставленные ООО «ЭТМ», в том числе материалы, полученные по запросу экспертной группы.

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

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

#### Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «ЭТМ» на 2022 год произведена на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	104,3

#### Производственные (объемные) показатели деятельности Регионального оператора

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с пунктом 6 постановления Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» для расчетов с собственниками ТКО региональными операторами по

обращению с ТКО коммерческий учет отходов осуществляется расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, выраженных в количественных показателях объема.

За отчетный период регулирования 2020 год у Регионального оператора сложился фактический объем ТКО, образующийся в зоне деятельности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 86 Методики № 1638/16, на период регулирования 2022 год приняты объемные показатели отходов на основании фактических данных за 2020 год с учетом среднего изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (территориальная схема не предусматривает изменения баланса образования и обращения с ТКО в зоне деятельности Регионального оператора). Баланс количественных характеристик образования, обезвреживания и размещения отходов регионального оператора ООО «ЭТМ» по зоне деятельности № 1 в 2022 году представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год факт	2022 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	1450,8	1630,8	1647,1
Количество отходов, поступающих на объект обезвреживания	тыс. куб.м.	1450,8	1630,8	1647,1
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	-	-	426,2
<i>полигон «Холм» ООО «Гермес»</i>	<i>тыс. тонн.</i>	<i>86,3</i>	<i>35,2</i>	-
<i>полигон «Каменка» ООО «УК Гермес»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>136,4</i>	<i>312,5</i>	-
<i>полигон «Каменка» МБУ «Строй-Сервис»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	-	-	426,2*

\* принято с учетом фактического объема захоронения ТКО 421,95 тыс. куб.м. и плановой потребности регионального оператора в размещении ТКО

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 10 статьи 24.6 Закона № 89-ФЗ, пунктом 85 Методики № 1638/16 с применением формулы 44 Методики № 1638/16.

В расчет приняты тарифы операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленные органом регулирования тарифов, надбавки к тарифам, установленные в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

Объем (масса) отходов, планируемые к направлению Региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО приняты органом регулирования с учетом положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16.

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию и захоронению ТКО на 2022 год составили:

Таблица 3

НВВ операторов по обращению с ТКО	Ед. изм.	2022 год
НВВ оператора по обезвреживанию ТКО ООО «ЭТМ», в т. ч.	тыс. руб.	289 155,25
<i>НВВ оператора по реализации инвестиционной программы ООО «ЭкоТехноМенеджмент» по строительству на территории города Костромы объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТКО на период с 2015 по 2024 год, утвержденной Решением Думы города Костромы от 17.12.2015 № 285 (95,87 руб./куб.м. (с НДС) на объем 915,84 тыс. куб. м).</i>	тыс. руб.	87 799,34
<b>НВВ оператора по тарифу</b>	тыс. руб.	201 355,91



<i>на объем 1647,08 тыс. куб.м.</i>		
НВВ операторов по захоронению ТКО в т. ч.:	тыс. руб.	56 331,15
<i>МБУ «Строй-Сервис» полигон «Каменка»</i>	тыс. руб.	56 331,62
ИТОГО расходы регионального оператора по обезвреживанию и захоронению ТКО	тыс. руб.	<b>345 486,87</b>

#### Собственные расходы Регионального оператора

Собственные расходы Регионального оператора на период регулирования 2022 год определены органом регулирования в соответствии с пунктами 95, 87 методики № 1638/16 и включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методики № 1638/16;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО;
- прочие расходы регионального оператора

#### *Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов*

В соответствии с пунктом 88 Методики № 1638/16 расходы на транспортирование ТКО формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию ТКО в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование ТКО, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14, 90(1) Основ ценообразования.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 3 раздела II Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по транспортированию ТКО для регионального оператора, утвержденных постановлением Правительства РФ от 03.11.2016 № 1133, если в зоне деятельности регионального оператора образуется более 30 процентов ТКО (по массе отходов), образующихся на территории субъекта Российской Федерации, цены на услуги по транспортированию ТКО формируются по результатам торгов.

ООО «ЭкоТехноМенеджмент» осуществляет расходы на транспортирование ТКО посредством услуг сторонних организаций (операторов по транспортированию ТКО) в соответствии с договорами, заключенными Региональным оператором, в том числе по результатам торгов на электронной площадке <http://zakupki.gov.ru>.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения расходов на транспортирование 1 куб.м. отходов, принятых в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

Территориальной схемой не предусмотрено изменений схемы потоков транспортирования отходов на период 2022 года, в связи с чем, корректировка расходов на транспортирование ТКО ( $\Delta t$ ), предусмотренная пунктом 91 Методики № 1638/16, не применяется.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на транспортирование ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2022 год составили:

Таблица 4

Показатель/статья затрат	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
Расходы на транспортирование 1 куб.м. ТКО (первое плечо)	руб./	331,75	346,02

	куб.м.		
Расходы на транспортирование 1 куб.м. ТКО (второе плечо)	руб./ куб.м.	41,76	43,56
Объем ТКО	тыс. куб.м.	1 465,40	1 647,08
НВВ на транспортирование ТКО (первое плечо)	тыс. руб.	486 150,45	569 920,55
НВВ на транспортирование ТКО (первое плечо)	тыс. руб.	61 202,21	71 748,15

#### *Сбытовые расходы Регионального оператора*

В соответствии с пунктом 89 Методики №1638/16 к сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В рамках тарифного регулирования Региональным оператором ООО «ЭТМ» сбытовые расходы не заявлены.

#### *Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО*

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

На основании вышеуказанной нормы законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в составе необходимой валовой выручки Регионального оператора.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2022 год составили:

Таблица 5

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	27 042,64	28 205,47

#### *Прочие расходы регионального оператора (расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание).*

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

Таблица 6

	Ед. изм.	2022 год
НВВ Регионального оператора в целях определения расходов на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание	тыс. руб.	983 952,62

Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание (с учетом не превышения 1% НВВ)	тыс. руб.	9 742,11
--	-----------	----------

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание для Регионального оператора на период регулирования 2022 год с учетом соблюдения требований по ограничению размера данных затрат, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

#### Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена органом регулирования в соответствии с пунктом 90(1) Методики № 1638/16 в размере 5% от расходов на транспортирование ТКО, выполняемых региональным оператором самостоятельно (за исключением расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию твердых коммунальных отходов), и расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО.

Включение расходов на уборку мест погрузки ТКО, на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание в расчетную базу для определения расчетной предпринимательской прибыли Регионального оператора не предусмотрено.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль Регионального оператора на 2022 год принята органом регулирования в следующем размере:

Таблица 7

	Ед. изм.	2022 год
<b>База для начисления РПП:</b> Собственные расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	28 205,47
Расчетная предпринимательская прибыль (в размере 5%)	тыс. руб.	1 410,27

#### Определение фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2020 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных.

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки Регионального оператора в 2020 году в размере 861 395,35 тыс. руб.

Фактическая НВВ Регионального оператора ООО «ЭТМ» за 2020 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

Таблица 8

	Ед. изм.	Учтено в ТБР на 2020 год	Факт 2020 год с учетом положений пункта 12 Основ ценообразования
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	26 102,93	32 735,07
НВВ на обезвреживание и захоронение ТКО	тыс. руб.	298 819,94	282 408,55
НВВ на транспортирование ТКО	тыс. руб.	594 581,58	547 013,73
Расчетная предпринимательская прибыль (с учетом положений пункта 2 Основ ценообразования)	тыс. руб.	1 285,93	1 285,93
Расходы на приобретение контейнеров (не более 1% НВВ)	тыс. руб.	9 189,96	7 425,40
Расходы на банковскую гарантию	тыс. руб.	0,00	1 510,85
Корректировка НВВ регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в	тыс. руб.	-10 984,19	-10 984,19

связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.			
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>918 996,15</b>	<b>861 395,35</b>

Руководствуясь пунктом 12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки Регионального оператора исключены экономически необоснованные доходы за период регулирования 2020 года в размере 57 600,81 тыс. руб., сформировавшиеся за счет экономически необоснованных расходов Предприятия в 2020 году.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования органом регулирования определены недополученные доходы за период регулирования 2020 года в размере 10 187,09 тыс. руб., сформировавшиеся за счет недополученного объема ТКО по факту 2020 года.

Источником финансирования данных недополученных доходов регулируемой организации является субсидия, предоставленная Региональному оператору ООО «ЭТМ» в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 29.05.2020 № 1449-р.

Таким образом, руководствуясь пунктами 11,12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки регионального оператора ООО «ЭТМ» подлежат исключению финансовые средства в размере 57 600,81 тыс. руб.

#### Определение необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа

#### Регионального оператора на период регулирования 2022 года и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО ООО «ЭТМ» на 2022 год проведен Департаментом в соответствии с пунктами 90 Основ ценообразования, пунктом 91 Методики № 1638/16.

ООО «ЭТМ» применяет общую систему налогообложения. В целях реализации положений Федерального закона от 26.07.2019 № 211-ФЗ необходимая валовая выручка Регионального оператора на 2022 год сформирована с учетом сумм налога на добавленную стоимость, предъявляемых поставщиками товаров (работ, услуг). Соответственно предельный тариф на 2022 год утверждается без учета налога на добавленную стоимость.

Таблица 9

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год,%	2022 год/ 2021 год,%
Необходимая валовая выручка, в том числе	528,21	577,76	597,39	+13,09	+3,39
Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО	173,17	194,58	209,76	+21,13	+7,80
Расходы на транспортирование ТКО	335,43	373,52	389,58	+16,14	+4,29
Сбытовые расходы	0,00	0,00	0,00	-	-
Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	20,07	18,45	17,12	-14,70	-7,21
Расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления	4,55	5,72	5,91	+29,89	+3,32
Расчетная предпринимательская прибыль	0,79	0,92	0,86	+8,86	-6,52

Расходы на банковскую гарантию	0,93	0,00	0,00	-	-
Корректировка НВВ регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.	-6,74	9,68	-34,97	-	-
Сглаживание НВВ (пункт 37 Методики № 1638/16)	0,00	-25,11	9,13	-	-

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2022 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 15 040,00 тыс. руб., что составляет 1,55 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Таблица 10

Показатель	Ед. изм.	2022 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	968 912,62
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	+ 15 040,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	983 952,62
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	1 647,08
Размер тарифа на услугу регионального оператора	Руб./куб.м.	597,39
Рост тарифа в среднем	%	+3,4

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные единые тарифы на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 с разбивкой по полугодиям:

Таблица 11

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	587,41
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	607,37

ООО «ЭТМ» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год (письмо от 16.12.2021 № 05-01-275).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 46 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭТМ» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	587,41
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	607,37

2. Внести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/417 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2021-2023 годы».

3. Ввести в действие предельные единые тарифы с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопросы 47-48: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/273 «Об утверждении производственной программы ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/418 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2021-2025 годы»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктами 6, 7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «Коммунальник» (далее – ООО «Коммунальник», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение о корректировке тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), утвержденных постановлением Департамента от 18.12.2020 № 20/418, на 2022 год (вх. № О-2298 от 17.08.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2022 год и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 19.08.2021 № 244-Т.

ООО «Коммунальник» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 2 ООО «Полигон».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 59.055252, 42.258648) с проектной мощностью 483,18 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00012-3-00592-250914. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 25.01.2013 № 044 00025 на срок «бессрочно».

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Беседы Ю.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Мухлаевой М.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» на 2022 год.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на захоронение твердых коммунальных отходов на 2022 год, представленные ООО «Коммунальник», а также материалы, обосновывающие фактические расходы Предприятия за отчетный период - 2020 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из принципа, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Коммунальник». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

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

#### Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО Предприятия на 2022 год произведена на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 № 758);
- 6) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

7) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методика № 1638/16);

8) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

При расчете принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2022 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год	106,0	104,3
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром (ИЦПэ)	103,4	103,5

#### Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения – 11,03 тыс. куб. м., за отчетный период регулирования 2020 год – 18,54 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2022 год принят объем захоронения ТКО на основании фактических данных за 2020 год с учетом динамики изменения количества отходов за 2019-2020 годы, принятой равным 1% (услугу по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора ООО «Полигон» осуществляет с 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019-2020 годы с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Баланс количественных характеристик размещения отходов ООО «Коммунальник» в 2022 году представлен в Таблице № 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год факт	2022 год план
Количество отходов направляемых на объекты захоронения	тыс. куб. м.	11,03	18,54	18,72

Постановлением Департамента от 27.11.2020 № 20/273 для ООО «Коммунальник» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

#### Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования, проведена корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2022 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 в размере 2 246,89 тыс. руб. на основании базового уровня операционных расходов и индекса эффективности операционных расходов



(долгосрочные параметры регулирования) с учетом ИПЦ 104,3 и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2022 к 2021 году.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2022 год приняты в размере 153,38 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, снижены от предложения Предприятия на 46,82 тыс. руб. в соответствии с пунктом 9, 16 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

Оценка неподконтрольных расходов проведена органом регулирования с учетом фактических показателей деятельности ООО «Коммунальник» за 2020 год.

Арендная плата за землю принята в размере 4,77 тыс. руб. на уровне 2020 года с индексацией на ИПЦ 2019-2020 годы в соответствии с таблицей 1 с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования.

Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании ООО «Коммунальник» в соответствии с договором аренды от 16.11.2007 № 1911 с дополнительным соглашением от 20.02.2009 года, заключенным администрацией Солигаличского муниципального района на неопределенный срок и является основным производственным фондом Предприятия.

Расчет арендной платы на 2020 год представлен в уведомлении администрации Солигаличского района Костромской области в размере 4,4 тыс. руб. в год с учетом действующих нормативных правовых актов на территории Костромской области (постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, и предоставленные в аренду без торгов, а также условий и сроков внесения арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области», приказ департамента имущественных и земельных отношений Костромской области от 29.11.2018 года № 103-од «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков отдельных категорий», приказ Министерства экономического развития РФ от 01.09.2014 № 540 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков», приказ Минэкономразвития России от 14.06.2011 № 280 «Ставки арендной платы в отношении земельных участков, которые находятся в собственности РФ и предоставлены (заняты) для размещения объектов, непосредственно используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов»).

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «Коммунальник» на 2022 год Департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться

принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования № 484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышесказанного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организации на аренду указанного земельного участка.

Налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, на 2022 год принят в размере 95,61 тыс. руб. снижен от предложения Предприятия на 21,69 тыс. руб.).

ООО «Коммунальник» применяет УСН с налоговой ставкой 6%, объектом налогообложения являются доходы регулируемой организации. Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

Департаментом разработана мат. модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 6% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2022 год определена в размере 1 600,48 тыс. руб., в данный размер ННВ включены неподконтрольные расходы в сумме 153,38 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (6% от доходов) в размере 95,61 тыс. руб. Таким образом, Департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (6% от доходов).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования определена Департаментом в экономически обоснованном размере 53,0 тыс. руб. Размер платы рассчитан в соответствии с пунктом 43 (1) Основ ценообразования исходя из ставок, установленных постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758, с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетной массы размещения ТКО по классам опасности.

Расходы на амортизационные отчисления и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов у Предприятия по регулируемому виду деятельности отсутствуют,

корректировка данных затрат не заявлена.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Коммунальник» определена Департаментом в соответствии с пунктом 55 Основ ценообразования в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2022 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в размере 117,44 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

Определение фактической величины необходимой валовой выручки Предприятия в 2020 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных

В соответствии с положениями пункта 51 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки ООО «Коммунальник» в 2020 году в размере 29 812,58 тыс. руб.

Фактическая НВВ ООО «Коммунальник» за 2020 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

Таблица 3

	Ед. изм.	Учтено в ТБР на 2020 год	Факт 2020 год с учетом положений пунктов 11, 12 Основ ценообразования
НВВ операционные расходы	тыс. руб.	978,20	1 055,40
НВВ неподконтрольные расходы	тыс. руб.	401,01	125,28
НВВ расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00
НВВ Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	55,26	55,26
Корректировка НВВ (сглаживание)	тыс. руб.	109,00	109,00
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1543,47	1344,95
Объем ТКО	тыс. куб. м.	12,00	18,54

Руководствуясь пунктом 12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки ООО «Коммунальник» на 2022 год исключены экономически не обоснованные доходы за 2020 год в размере 1 017,23 тыс. руб.

Постатейный анализ исполнения ООО «Коммунальник» тарифно-балансового решения Департамента за 2020 год содержится в приложении.

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов на период регулирования 2022 год и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» на 2022 год проведен Департаментом в соответствии с пунктами 45 Методики № 1638/16, пунктов 57, 58 Основ ценообразования.

Таблица 4

Основные статьи расходов	Размер расходов на 2022 год
Операционные (подконтрольные) расходы	2246,89
Неподконтрольные расходы	153,38
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,00
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	117,44
Корректировка НВВ в соответствии с пунктами 11,12 Основ ценообразования	-1 017,23
НВВ без учета сглаживания	1 500,48
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	100,00
НВВ с учетом сглаживания	1 600,48

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2022 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 100,0 тыс. руб., что составляет 6,7% необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ на 2021 год, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Таблица 5

Основные статьи расходов	Факт 2020 года, тыс. руб.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год тыс. руб.	Предложение Департамента на 2022 год	2022 год/ 2020 год, %	2022 год/ 2021 год, %
Необходимая валовая выручка, в том числе:	72,55	130,30	85,49	+17,84	-34,39
Операционные (подконтрольные) расходы	56,93	116,24	120,03	+110,85	+3,26
Неподконтрольные расходы	6,76	18,11	8,19	+21,25	-54,75
Расчетная предпринимательская прибыль	2,98	6,27	6,27	+110,48	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с пунктами 11,12 Основ ценообразования	-	-	-54,34	-	-
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	5,88	-10,32	5,34	-	-
Объем ТКО	18,54	11,14	18,72	+1,00	+68,04

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2022 год в среднем составил 85,49 руб./куб.м.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Коммунальник» на 2022 год с разбивкой по полугодиям:

Таблица 6

Период	Единица измерения	Размер тарифа
с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	85,49
с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	85,49

ООО «Коммунальник» выразило письменную позицию о величине предлагаемых размеров предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год (письмо № 19 от 16.12.2021, вх. № О-3543 от 16.12.2021).

Уставной деятельностью предприятия ранее являлось оказание услуг населению, предприятиям и организациям города Солигалича по теплоснабжению, вывозу твердых и жидких бытовых отходов, водоотведению, утилизации отходов.

Основным видом деятельности являлось производство тепловой энергии. Тариф на тепловую энергию устанавливал Департамент. Начиная с 2013 года, по этому виду деятельности предприятие имело убыток, так как действующий тариф устанавливался ниже себестоимости, который не возмещался из бюджета. Таким образом, у предприятия возникли задолженности перед предприятиями, предпринимателями, администрацией Солигаличского района. Некоторую часть задолженности удалось выплатить. На конец ноября 2021 года

предприятие имеет задолженность на сумму около 2 400 тысяч рублей. Некоторую часть этой суммы необходимо выплачивать по решению арбитражного суда.

Начиная с 01.11.2019 года ООО «Коммунальник» осуществляет только один вид деятельности - приём и захоронение ТКО по договору с ООО «Полигон» (г. Галич), что в свою очередь, является единственным источником доходов предприятия. Все остальные виды услуг оказывает вновь созданное предприятие МКУП «Городское хозяйство». Все ранее накопленные задолженности остались у ООО «Коммунальник». Действующий на территории Солигаличского района полигон бытовых отходов является социально значимым и объектом незаконченного строительства, для завершения строительства полигона необходимо вложение денежных средств. По действующему в настоящее время тарифу на захоронение ТКО, ООО «Коммунальник» имеет возможность функционировать при условии экономии денежных средств, учитывая предполагаемое повышение цен на топливо, запасные части для техники, аренды помещения и так далее.

Предложенный Департаментом тариф на 2022 год основан на результатах работы ООО «Коммунальник» за период 2020 года.

В 2020 году ООО «Коммунальник» для «выживания» был вынужден максимально экономить денежные средства и максимально сократить расходы. В этот период УФНС за вынужденно накопленные задолженности по уплате налогов приостанавливало работу по счетам предприятия. ООО «Коммунальник» по решению арбитражного суда выплачивал часть задолженностей предприятиям. Таким образом, при всей необходимости и при всём желании в этот период ООО «Коммунальник» не имел возможности расходовать денежные средства (их не было).

Учитывая вышеизложенное, прошу на период 2022 года не снижать действующий в настоящее время тариф на захоронение ТКО, так как при значительном снижении тарифа, ООО «Коммунальник» с большой вероятностью прекратит свою деятельность из-за невозможности продолжать работу по финансовым причинам.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 47, 48 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

## **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/273 «Об утверждении производственной программы ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» следующие изменения:

1) преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:»;

2) в производственной программе ООО «Коммунальник» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы (приложение) в графе 5 раздела II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов цифры «11,14» заменить цифрами «18,72».

2. Утвердить скорректированные предельные тарифы на захоронение ТКО ООО «Коммунальник» на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	85,49
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	85,49

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/418 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Коммунальник» на 2021-2025 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 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	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопросы 49-50: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/274 «Об утверждении производственной программы ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/419 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» на 2021-2025 годы»**

#### **СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «Полигон» (далее – ООО «Полигон», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент, орган регулирования) предложение на корректировку долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее- ТКО) на 2022 год методом индексации

(исх. № 1428 от 30.08.2021, вх. № О-2425 от 31.08.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 03.09.2021 № 261-Т.

ООО «Полигон» в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 2 от 25 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года. Одновременно ООО «Полигон» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в своей зоне деятельности.

Обработка ТКО осуществляется на мусоросортировочном комплексе мощностью 50 тыс. тонн в год (далее – МСК), расположенном в Костромской области, Галичском районе, около 850 метров на запад от д. Мелешино. Сведения об объекте обращения с отходами отражены в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.446512; 42.547211) с проектной мощностью 250 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00016-3-01028-181215. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 25.06.2013 № 044 00031.

В соответствии с пунктом 6(1) Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 расходы на обработку ТКО учитываются при установлении тарифа на захоронение ТКО, при этом тариф на обработку ТКО для ООО «Полигон» не устанавливается.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Беседой Ю.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, предоставленные ООО «Полигон», а также полученные по запросу экспертной группы, в целях определения затрат на услугу по обезвреживанию ТКО на 2022 год, а также оценки фактических расходов и доходов Предприятия за отчетный период - 2020 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из принципа, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Полигон». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

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

Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Налоговый кодекс Российской Федерации;

2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов);

4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);

6) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

7) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методика № 1638/16);

8) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

При расчете принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2022 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год	106,0	104,3
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром (ИЦПэ)	103,4	103,5

#### Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект обработки в размере 214,99 тыс. куб. м, на объект захоронения -182,07 тыс. куб. м., за отчетный период регулирования 2020 год направлено на объект обработки 230,90 тыс. куб. м, на захоронение - 195,44 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2022 год принят объем обработки и захоронения ТКО на основании фактических данных за 2020 год с учетом динамики изменения количества отходов за 2 года (деятельность в качестве регионального оператора ООО «Полигон» осуществляет с 1 января 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019-2020 годы с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).



Баланс количественных характеристик обработки и захоронения отходов ООО «Полигон» в 2022 году представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год факт	2022 год план
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	214,99	230,90	233,20
Количество отходов, поступающих на объект захоронения	тыс. куб.м.	182,07	195,44	197,40

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/274 для ООО «Полигон» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

#### Инвестиционная программа Предприятия

Инвестиционная программа ООО «Полигон» в области обращения с ТКО на 2018-2025 годы утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 27.10.2017 № 40 (далее – Инвестиционная программа).

Этапами реализации Инвестиционной программы являются:

- строительство МСК;
- строительство полигона захоронения ТКО.

Общий объем финансирования – 67 458,72 тыс. руб., в том числе на 2022 год – 8 593,34 тыс. руб.

Источником финансирования инвестиционной программы является нормативная прибыль.

#### Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет раздельный учет доходов и расходов.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 в размере 21 419,61 тыс. руб. на основании базового уровня операционных расходов и индекса эффективности операционных расходов (долгосрочные параметры регулирования) с учетом ИПЦ 104,3 и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2022 к 2021 году.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2022 год в размере 1644,24 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств с учетом процента отнесения на регулируемый вид деятельности по захоронению ТКО.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2022 год в размере 299,19 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Методики № 1638/16.

Объем потребления электроэнергии на основное производство принят департаментом в размере 38,46 тыс. кВт.ч. исходя из удельного расхода на энергетические ресурсы 0,1649 кВт\*час/куб.м (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем принятых ТКО 197,40 тыс. куб.м.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2022 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Методики № 1638/16 в размере 7,78 руб./кВт.ч. с учетом ИЦПэ на 2021 год – 103,4, на 2022 год – 103,5.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2022 год приняты в размере 3543,76 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования,

пунктами 32, 45 Методики № 1638/16, снижены от предложения Предприятия на 3 666,77 тыс. руб.

Оценка неподконтрольных расходов проведена органом регулирования с учетом фактических показателей деятельности ООО «Полигон» за 2020 год.

*Транспортный налог* на период регулирования 2022 год принят в экономически обоснованном размере 35,16 тыс. руб. по предложению Предприятия. Расчет проведен с учетом отнесения затрат на регулируемый вид деятельности, положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств» в части определения их мощности.

*Земельный налог* принят в экономически обоснованном размере 76,14 тыс. руб. по предложению Предприятия на основании данных о кадастровой стоимости объекта и ставки земельного налога 1,5% в соответствии с Налоговым Кодексом РФ с учетом отнесения доли затрат на вид деятельности по захоронению ТКО.

*Расходы на арендную плату за землю* на 2022 год снижены от предложения Предприятия на 8,05 тыс. руб. и приняты в размере 359,98 тыс. руб. по факту 2021 года с применением ИПЦ на 2022 год 104,3 с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности и особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования.

Земельные участки под полигон промышленных отходов у деревни Мелешино Галичского района Костромской области и у деревни Дмитриевское Галичского района Костромской области находятся в пользовании ООО «Полигон» в соответствии с договорами аренды от 15.03.2011 № 12/11, от 16.11.2018 № 33/18, заключенными с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами Галичского муниципального района (далее – комитет по управлению имуществом) и является основным производственным фондом Предприятия.

Расчет арендной платы на 2021 год представлен в извещении комитета по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами Галичского района в размере 181 677,60 руб. в год и 172 204,64 руб. в год соответственно с учетом постановления Правительства РФ от 25.08.1999 № 945 «О государственной кадастровой оценке земель», от 08.04.2000 № 160 «О государственной кадастровой оценке земель Костромской области», постановления администрации Костромской области от 28.10.2008 № 390-а, решения Собрания депутатов Галичского муниципального района от 27.02.2017 № 90 «Об утверждении корректирующих коэффициентов для расчета арендной платы за землю на территории Галичского муниципального района».

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «Полигон» на 2022 год департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться

принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организации на аренду указанного земельного участка.

*Налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН*, принят в размере 321,62 тыс. руб., расходы снижены от предложения Предприятия на 731,99 тыс. руб.

ООО «Полигон» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов. В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности. Плановая выручка предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит. При прогнозе расходов по УСН департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2022 год определена в размере 32 161,71 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 3 543,76 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 321,62 тыс. руб.

Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

*Лизинговые платежи* в составе неподконтрольных расходов приняты в размере 813,52 тыс. руб., снижены от предложения Предприятия на 548,18 тыс. руб.

Размер лизингового платежа определен с учетом положений пункта 35 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

*Расходы на выплаты по договорам займа* и кредитным договорам снижены от предложения Предприятия на 2 356,43 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 1 367,56 тыс. руб. с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности и положений пункта 11 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам учтены в размере, рассчитанном исходя из ставки процента, равной ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 4 процентных пункта.

*Плата за негативное воздействие на окружающую среду* на период регулирования определена департаментом в экономически обоснованном размере 569,77 тыс. руб. Размер платы рассчитан в соответствии с пунктом 43 (1) Основ ценообразования исходя из ставок, установленных постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758, с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетной массы размещения ТКО по классам опасности.

Нормативная прибыль учтена на 2022 год в экономически обоснованном размере 8 667,22 тыс. руб. в соответствии с пунктом 54 Основ ценообразования и пунктом 35 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

В составе нормативной прибыли учтены расходы на капитальные вложения в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой в размере 8 593,34 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 38 Методики № 1638/16 в составе нормативной прибыли также учтены расходы на выплаты, предусмотренные коллективным договором в экономически обоснованном размере 73,88 тыс. руб. с учетом условий коллективного договора Предприятия.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Полигон» определена в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2022 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Методики № 1638/16 в размере 1 321,97 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности

В соответствии с пунктом 50 Методики № 1638/16 корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности определена департаментом в соответствии с формулой 19 Методики № 1638/16 в размере 1 250,30 тыс. руб. с учетом обобщенного показателя эффективности объектов, используемых в области обращения с ТКО.

В соответствии с отчетом о реализации производственной программы в области обращения с ТКО ООО «Полигон» за 2020 год, утвержденной постановлением департамента от

28.11.2017 № 17/366, фактические показатели эффективности объектов, используемых для обезвреживания ТКО составили:

- доля ТКО, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку по факту 2020 года составила 9,1% (план по производственной программе - 16,5%).

Таким образом, величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности в размере 1 250,30 тыс. руб. подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы

В составе необходимой валовой выручки ООО «Полигон» на 2020 год учтены расходы на капитальные вложения, определенные в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Предприятия в размере 8 068,68 тыс. руб. или 35,25 руб. в расчете на 1 куб.м.

По факту отчетного периода 2020 года средства на капитальные вложения, полученные Предприятием из тарифного источника составили 6 889,88 тыс. руб.

Таким образом, размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2022 год, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки Предприятия, составляет 212,44 тыс. руб., в том числе объем расходов, подлежащих исключению по факту 2019 года – 1 391,23 тыс. руб., объем средств, подлежащих довыключению по факту 2020 года – 1 178,79 тыс. руб.

Определение фактической величины необходимой валовой выручки Предприятия в 2020 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных

В соответствии с положениями пункта 51 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки ООО «Полигон» в 2020 году в размере 29 812,58 тыс. руб.

Фактическая НВВ ООО «Полигон» за 2020 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

Таблица 3

	Ед. изм.	Учтено в ТБР на 2020 год	Факт 2020 год с учетом положений пунктов 11, 12 Основ ценообразования
НВВ операционные расходы	тыс. руб.	24 600,65	21 033,80
НВВ неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 907,23	2 776,42
НВВ расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	559,56	306,43
НВВ Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	517,65	483,62
Нормативная прибыль	тыс. руб.	8 096,08	6 988,77
ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ВМР (вычитаются)	тыс. руб.	2 101,01	2 892,87
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 318,72	1 318,72
Корректировки НВВ	тыс. руб.	-202,31	-202,31
ИТОГО НВВ	тыс. руб.	37 696,58	29 812,58
Объем ТКО	тыс. куб. м.	228,88	195,44

Руководствуясь пунктом 11, 12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки ООО «Полигон» на 2022 год исключены средства в размере 3 507,92 тыс. руб., в том числе:

- учтены недополученные доходы в размере 4 376,07 тыс. руб., возникшие в связи со снижением объема ТКО за 2020 год по сравнению с объемом ТКО, учтенных при установлении тарифов на 2020 год;

- исключены экономически не обоснованные доходы за 2020 год в размере 7 883,99 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов на период регулирования 2022 год и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год проведен Департаментом в соответствии с пунктами 45 Методики № 1638/16, пунктов 57, 58 Основ ценообразования.

Таблица 4

Основные статьи расходов	Размер расходов на 2022 год
Операционные (подконтрольные) расходы	21 419,61
Неподконтрольные расходы	3 543,76
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	299,19
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	1664,24
Нормативная прибыль	8 667,22
Расчетная предпринимательская прибыль	1 321,97
Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	-212,44
Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности.	-1250,30
Корректировка НВВ в соответствии с пунктами 11,12 Основ ценообразования	-3 507,92
НВВ без учета сглаживания	21 945,34
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	216,46
НВВ с учетом сглаживания	32 162,80

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2022 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере – 216,46 тыс. руб., что составляет 0,7% необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования в расчете на 1 куб. м. ТКО.

Таблица 5

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год, %	2022 год/ 2021 год, %
Необходимая валовая выручка, в том числе	152,54	146,77	162,93	+6,81	+11,01
Операционные (подконтрольные) расходы	107,62	105,09	108,51	+0,83	+3,25
Неподконтрольные расходы	14,21	11,14	17,95	+26,32	+61,13
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1,57	1,43	1,52	-3,18	+6,29

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	2,47	2,02	8,43	+241,30	+317,33
ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ВМП (вычитаются)	-14,80	-	-	-	-
Нормативная прибыль	35,76	45,67	43,91	+22,79	-3,85
Расчетная предпринимательская прибыль	6,75	5,84	6,70	-0,74	+14,73
Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	-	-7,57	-1,08	-	-85,73
Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности.	-1,04	-	-6,33	+508,65	-
Корректировка НВВ в соответствии с пунктами 11,12 Основ ценообразования	-	-	-17,77	-	-
Корректировка НВВ (сглаживание)	-	-16,85	1,09	-	-
Объем ТКО, тыс. куб.м.	195,44	183,89	197,40	+1,00	+7,35

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2022 год в среднем составил 162,93 руб./куб.м.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год с разбивкой по полугодиям:

Таблица 6

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	171,73
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	154,13

Снижение тарифа со второго полугодия 2022 года составило 10,25 % к декабрю 2021 года.

ООО «Полигон» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год (письмо от 15.12.2021 № 1959).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 49, 50 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/274 «Об утверждении производственной программы ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на

2021-2025 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/510) следующие изменения:

1) преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:»;

2) в производственной программе ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы (приложение):

в графе 5 раздела II. Планируемый объем обрабатываемых и размещаемых твердых коммунальных отходов цифры «217,14» заменить цифрами «233,20», цифры «183,89» заменить цифрами «197,40».

2. Утвердить скорректированные предельные тарифы на захоронение ТКО ООО «Полигон» на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	171,73
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	154,13

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/419 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» на 2021-2025 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 51: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/420 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Полигон» на территории**



**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Полигон» (далее – ООО «Полигон», Предприятие, региональный оператор) в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Костромской области по зоне деятельности № 2 от 25 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года.

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141, в зону деятельности регионального оператора № 2 входят территории Антроповского, Буйского, Галичского, Парфеньевского, Солигаличского, Чухломского муниципального района, а также территория г.о.г. Буй и г.о.г. Галич.

ООО «Полигон» представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент, орган регулирования) заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год методом индексации, входящий Департамента № О-2426 от 31.08.2021.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела о корректировке предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 03.09.2021 № 262-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Беседой Ю.В. проведена корректировка предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услугу регионального оператора по зоне деятельности № 2 на 2022 год с учетом фактических показателей деятельности регионального оператора за 2020 год, предоставленные ООО «Полигон», в том числе материалы, полученные по запросу экспертной группы.

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

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

**Нормативно-правовые основы экспертизы**

Корректировка предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год произведена на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);

2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);

3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);

4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	104,3

#### Производственные (объемные) показатели деятельности Регионального оператора

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с пунктом 6 постановления Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» для расчетов с собственниками ТКО региональными операторами по обращению с ТКО коммерческий учет отходов осуществляется расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, выраженных в количественных показателях объема.

За отчетный период регулирования 2020 год у регионального оператора сложился фактический объем ТКО, образующийся в зоне деятельности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 86 Методики № 1638/16, на период регулирования 2022 год приняты объемные показатели отходов на основании фактических данных за 2020 год с учетом среднего изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (территориальная схема не предусматривает изменения баланса образования и обращения с ТКО в зоне деятельности регионального оператора).

Баланс количественных характеристик образования и размещения отходов регионального оператора ООО «Полигон» по зоне деятельности № 2 в 2022 году представлен в Таблице № 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2020 год факт	2022 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	233,83	236,17
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	230,90	233,20
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	213,98	216,12

<i>полигон «Галичский район» ООО «Полигон»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>195,44</i>	<i>197,40</i>
<i>полигон «Солигалич» ООО «Коммунальник»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>18,54</i>	<i>18,72</i>

**Расходы Регионального оператора по захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами**

Расходы регионального оператора по захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 10 статьи 24.6 Закона № 89-ФЗ, пунктом 85 Методики № 1638/16 с применением формулы 44 Методики № 1638/16.

В расчет приняты тарифы операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленные органом регулирования тарифов на соответствующий период регулирования.

Объем отходов, планируемые к направлению региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО приняты органом регулирования с учетом положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16.

Расходы регионального оператора по захоронению ТКО на 2022 год составили:

Таблица 3

НВВ операторов по обращению с ТКО	Ед. изм.	2022 год
НВВ операторов по захоронению ТКО в т. ч.:	тыс. руб.	33 762,21
<i>полигон «Галичский район» ООО «Полигон»</i>	тыс. руб.	<i>32 161,80</i>
<i>полигон «Солигалич» ООО «Коммунальник»</i>	тыс. руб.	<i>1600,42</i>

**Собственные расходы Регионального оператора**

Собственные расходы регионального оператора на период регулирования 2021-2023 годы определены органом регулирования в соответствии с пунктами 95, 87 методики № 1638/16 и включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методики № 1638/16;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО;
- прочие расходы регионального оператора

***Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов***

В соответствии с пунктом 88 Методики № 1638/16 расходы на транспортирование ТКО формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию ТКО в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование ТКО, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14, 90(1), 90(2) Основ ценообразования.

Транспортирование ТКО Региональный оператор осуществляет собственными силами.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения расходов на транспортирование ТКО отходов, принятых в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

Территориальной схемой не предусмотрено изменений схемы потоков транспортирования отходов на период 2022 года, в связи с чем, корректировка расходов на транспортирование ТКО ( $\Delta t$ ), предусмотренная пунктом 91 Методики № 1638/16, не применяется.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на транспортирование ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2022 год составили:

Таблица 4

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
Расходы на транспортирование ТКО	руб./куб.м.	83 695,87	87 294,79

#### *Сбытовые расходы Регионального оператора*

В соответствии с пунктом 89 Методики №1638/16 к сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В рамках тарифного регулирования региональным оператором ООО «Полигон» на 2022 год сбытовые расходы не заявлены.

#### *Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО*

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

На основании вышеуказанной нормы законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2022 год составили:

Таблица 5

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	9 852,77	10 276,44

#### *Прочие расходы регионального оператора*

В состав прочих расходов регионального оператора включены: расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию, расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание.

Расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1)

Таблица 6

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
НВВ по уплате налогов и сборов	тыс. руб.	1 687,64	1 760,21

НВВ на банковскую гарантию	тыс. руб.	297,70	310,51
----------------------------	-----------	--------	--------

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

Таблица 7

	Ед. изм.	2022 год
НВВ Регионального оператора в целях определения расходов на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание	тыс. руб.	129 837,34
Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание (с учетом не превышения 1% НВВ)	тыс. руб.	1 285,52

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров для регионального оператора на период регулирования 2022 год с учетом соблюдения требований по ограничению размера данных затрат, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

#### Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена органом регулирования в соответствии с пунктом 90(1) Методики № 1638/16 в размере 5% от расходов на транспортирование ТКО, выполняемых региональным оператором самостоятельно, расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО, расходов по уплате налогов и сборов.

Включение расходов на уборку мест погрузки ТКО, на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание а также расходов на банковскую гарантию в расчетную базу для определения расчетной предпринимательской прибыли регионального оператора не предусмотрено.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль регионального оператора на 2022 год принята органом регулирования в следующем размере:

Таблица 8

	Ед. изм.	2022 год
<b>База для начисления РПП:</b>		
Собственные расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	99 331,44
Расчетная предпринимательская прибыль (в размере 5%)	тыс. руб.	4 966,57

#### Определение фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2020 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных.

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки регионального оператора в 2020 году в размере 108 965,32 тыс. руб.

Фактическая НВВ регионального оператора ООО «Полигон» за 2020 год с учетом оценки экономической обоснованности затрат составила:

Таблица 9

	Ед. изм.	Учтено в ТБР на 2020 год	Факт 2020 год с учетом положений пунктов 11, 12 Основ ценообразования
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	9 510,40	8 416,77
НВВ по обработке и захоронению ТКО	тыс. руб.	39 240,05	34 503,71
НВВ на транспортирование ТКО	тыс. руб.	80 787,51	58 028,50
НВВ прочие расходы	тыс. руб.	3 230,90	3 419,98
Расчетная предпринимательская прибыль (с учетом положений пункта 2 Основ ценообразования)	тыс. руб.	4 596,35	4 596,35
<b>ИТОГО НВВ</b>	тыс. руб.	<b>137 365,21</b>	<b>108 965,32</b>

Руководствуясь пунктом 12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки регионального оператора исключены экономически необоснованные доходы за период регулирования 2020 года в размере 28 399,89 тыс. руб., сформировавшиеся за счет экономически необоснованных расходов Предприятия в 2020 году.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования органом регулирования определены недополученные доходы за период регулирования 2020 года в размере 20497,15 тыс. руб., сформировавшиеся за счет недополученного объема ТКО по факту 2020 года.

Источником финансирования данных недополученных доходов регулируемой организации являются:

- субсидия, предоставленная Региональному оператору ООО «Полигон» в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 29.05.2020 № 1449-р в размере 6 868,30 тыс. руб.;

- тариф на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год, в котором учтены недополученные доходы регулируемой организации за 2020 год в размере 5 554,87 тыс. руб.

Таким образом, руководствуясь пунктами 11,12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки регионального оператора ООО «Полигон» подлежат исключению финансовые средства в размере 20 325,91 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа регионального оператора на период регулирования 2022 год и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО ООО «Полигон» на 2022 год проведен Департаментом в соответствии с пунктами 90 Основ ценообразования, пунктом 91 Методики № 1638/16.

ООО «Полигон» применяет упрощенную систему налогообложения с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов. Таким образом, предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Полигон» налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй НК РФ.

Таблица 10

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год, %	2022 год/ 2021 год, %
Необходимая валовая выручка, в том числе	465,99	523,60	549,75	+17,97	+4,99
Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО	147,56	129,21	142,96	-3,12	+10,64
Расходы на транспортирование ТКО	248,16	380,24	369,62	+48,94	-2,79
Сбытовые расходы	0,00	0,00	0,00	-	-
Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	35,99	44,76	43,51	+20,89	-2,79
Прочие расходы регионального оператора	14,63	14,19	14,21	-2,87	+0,14
Расчетная предпринимательская прибыль	19,66	21,63	21,03	+6,97	-2,77
Корректировка НВВ регионального оператора в связи с возмещением расходов и	-	-24,15	-86,06	-	-

недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.					
---	--	--	--	--	--

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2022 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере + 10 507,00 тыс. руб., что составляет 8,8 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Таблица 11

Показатель	Ед. изм.	2022 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	119 330,34
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	10 507,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	129 837,34
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	236,17
Размер тарифа на услугу регионального оператора	Руб./куб.м.	549,75
Рост тарифа в среднем 2022/2021	%	+ 5%

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 с разбивкой по полугодиям:

Таблица 12

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	536,37
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	563,14

ООО «Полигон» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год (письмо от 15.12.2021 № 1959).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 51 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Полигон» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	536,37
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	563,14

2. Внести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/420 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Полигон» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 2 на 2021-2023 годы».

3. Ввести в действие предельные единые тарифы с 1 января 2022 года.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопросы 52-53: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/275 «Об утверждении производственной программы МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/421 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021-2025 годы»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктами 6, 7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» МУП «Нейское предприятие по благоустройству» (МУП «Нейское предприятие по благоустройству», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение по корректировке долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) на 2022 год методом индексации (вх. № О-2312 от 19.08.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 19.08.2021 № 245-Т.

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и осуществляет деятельность по захоронению в зоне деятельности регионального оператора №3 ООО «Спецтранс».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.345090; 44.682187) с проектной мощностью 126 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00014-Х-00731-11092015. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.



Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 21.06.2013 № 044 00030.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Беседы Ю.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Мухлаевой М.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, предоставленные МУП «Нейское предприятие по благоустройству», а также полученные по запросу экспертной группы, в целях определения затрат на услугу по захоронению ТКО на 2022 год, а также оценки фактических расходов и доходов Предприятия за отчетный период - 2020 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из принципа, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП «Нейское предприятие по благоустройству». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не свидетельствует о проведении полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МУП «Нейское предприятие по благоустройству» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

#### Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 № 758);
- 6) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 7) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методика № 1638/16);
- 8) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

При расчете принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2022 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год	106,0	104,3

### Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных Территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 22,46 тыс. куб. м., за отчетный период регулирования 2020 год – 30,42 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2022 год принят объем захоронения ТКО на основании фактических данных за 2020 год с учетом динамики изменения количества отходов за 2 года (услугу по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» осуществляет с 1 января 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019-2020 годы с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Баланс количественных характеристик захоронения отходов МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в 2022 году представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год факт	2022 год план
Количество отходов, поступающих на объект захоронения	тыс. куб.м.	22,46	30,42	30,73

Постановлением Департамента от 27.11.2020 № 20/275 для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

### Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 в размере 2 947,85 тыс. руб. на основании базового уровня операционных расходов и индекса эффективности операционных расходов (долгосрочные параметры регулирования) с учетом ИПЦ 104,3 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2022 к 2021 году.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов снижены от предложения Предприятия на 37,8 тыс. руб., определены на 2022 год в размере 52,2 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств, и с учетом процента отнесения на регулируемый вид деятельности по захоронению ТКО.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2022 год приняты в размере 667,78 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Методики № 1638/16, в том числе:

Оценка неподконтрольных расходов проведена органом регулирования с учетом фактических показателей деятельности МУП «Нейское предприятие по благоустройству» за 2020 год.

Транспортный налог на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 4,11 тыс. руб. на основании фактических затрат по транспортному налогу за 2020 год с учетом отнесения доли затрат на вид деятельности по захоронению ТКО.

Арендная плата за землю принята в размере 226,86 тыс. руб. на уровне 2021 года с применением ИПЦ на 2022 год – 104,3 (таблица 1) с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования и с учетом отнесения доли затрат на вид деятельности по захоронению ТКО.

Земельный участок под объектом захоронения отходов находится в пользовании МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в соответствии с договором аренды от 31.10.2006 № 132-ю, заключенным с администрацией муниципального района город Нея и Нейский район Костромской области на неопределенный срок и является основным производственным фондом Предприятия.

Расчет арендной платы на 2021 год представлен в уведомлении Управления по работе с муниципальной собственностью администрации муниципального района город Нея и Нейского района Костромской области в размере 225,0 тыс. руб. в год по результатам рыночной оценки ежегодной арендной платы, определенной в соответствии с Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», на основании отчета независимого оценщика с учетом действующих нормативных правовых актов на территории Костромской области (постановление администрации Костромской области от 07.07.2015 № 251-а «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, и предоставленные в аренду без торгов, а также условий и сроков внесения арендной платы за земельные участки, находящиеся в собственности Костромской области»).

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2022 год Департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования № 484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организации на аренду указанного земельного участка.

Налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 40,68 тыс. руб.

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Плановая выручка Предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка Предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

Департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2022 год определена в размере 4 067,83 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 667,78 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 40,68 тыс. руб. Таким образом, Департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования определена Департаментом в экономически обоснованном размере 396,13 тыс. руб. Размер платы рассчитан в соответствии с пунктом 43 (1) Основ ценообразования исходя из ставок, установленных постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758, с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетной массы размещения ТКО по классам опасности.

В соответствии с пунктом 25 Методики № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ фактически понесенных расходов и полученной Предприятием выручки от оказания услуги по захоронению ТКО. В результате проведенного анализа установлено, что излишне полученные доходы по регулируемому виду деятельности за отчетный период 2020 год у Предприятия отсутствуют.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования, пунктом 12 Методики № 1638/16, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, и недополученные доходы за 2020 год Предприятием не заявлены.

Таким образом, размер скорректированной необходимой валовой выручки без учета сглаживания на 2022 год составил 3 667,83 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2022 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере +400,0 тыс. руб., что составляет 10,9% необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов на период регулирования 2022 год и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли.

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2022 год проведен Департаментом в соответствии с пунктами 45 Методики № 1638/16, пунктов 57, 58 Основ ценообразования.

Таблица 3

Основные статьи расходов	Размер расходов на 2022 год
Операционные (подконтрольные) расходы	2 947,85
Неподконтрольные расходы	667,78
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	52,2
НВВ без учета сглаживания	3 667,83
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	400
<b>НВВ с учетом сглаживания</b>	<b>4 067,83</b>

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования в расчете на 1 куб. м.

Таблица 4

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение Департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год, %	2022 год/ 2021 год, %
Необходимая валовая выручка, в том числе	144,11	129,21	132,39	-8,13	+2,46
Операционные (подконтрольные) расходы	126,91	124,64	95,94	-24,40	-23,03
Неподконтрольные расходы	12,43	17,80	21,73	+74,82	+22,08
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	1,70	-	-
Корректировка НВВ (сглаживание)	+4,77	-13,23	+13,02	-	-
Объем ТКО, тыс. куб.м.	30,42	22,68	30,73	+1,00	+35,49

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2022 год в среднем составил: 132,39 руб./куб.м.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные тарифы на захоронение ТКО для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2022 год с разбивкой по полугодиям:

Таблица 5

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа (без НДС)
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	132,39
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	132,39

МУП «Нейское предприятие по благоустройству» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год (письмо № 159 от 15.12.2021, вх. № О-3508 от 15.12.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 52, 53 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/275 «Об утверждении производственной программы МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» следующие изменения:

1) преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и

тарифов Костромской области», департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:»;

2) в производственной программе МУП «Нейское предприятие по благоустройству» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы (приложение) в графе 5 раздела II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов цифры «22,68» заменить цифрами «30,73».

2. Утвердить скорректированные предельные тарифы на захоронение ТКО МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	132,39
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	132,39

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/421 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2021-2025 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 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	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопросы 54-55: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/276 «Об утверждении производственной программы муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/422 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области на 2021-2025 годы»**

**СЛУШАЛИ:** заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при

расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» Муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области (далее – МКП «Полигон», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент, орган регулирования) предложение на корректировку долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) на 2022 год методом индексации (вх. № О-1939 от 05.07.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 16.07.2021 № 235-Т.

Муниципальное казенное предприятие «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области является оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и осуществляет деятельность по захоронению в зоне деятельности регионального оператора №3 ООО «Спецтранс».

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.345090; 44.682187) с проектной мощностью 100 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00017-3-00086-150217. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 04.10.2016 № (44)-1751-СТР на срок «бессрочно».

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Беседой Ю.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Мухлаевой М.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для МКП «Полигон» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, предоставленные МКП «Полигон», а также полученные по запросу экспертной группы, в целях определения затрат на услугу по захоронению ТКО на 2022 год, а также оценки фактических расходов и доходов Предприятия за отчетный период - 2020 год.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет МКП «Полигон». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

#### Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов);



4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);

6) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

7) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методика № 1638/16);

8) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

При расчете принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2022 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год	106,0	104,3
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром (ИЦПэ)	103,4	103,5

#### Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект захоронения в размере 17,73 тыс. куб. м., за отчетный период регулирования 2020 год – 21,68 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2022 год принят объем обезвреживания ТКО на основании фактических данных за 2020 год с учетом динамики изменения количества отходов за 2 года (услугу по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора ООО «Спецтранс» осуществляет с 1 января 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019-2020 годы с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Баланс количественных характеристик захоронения отходов МКП «Полигон» в 2022 году представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год факт	2022 год план
Количество отходов, поступающих на объект захоронения	тыс. куб.м.	17,73	21,68	21,89

Постановлением департамента от 27.11.2020 № 20/276 для МКП «Полигон» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

## Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 45 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2022 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 в размере 2 934,85 тыс. руб. на основании базового уровня операционных расходов и индекса эффективности операционных расходов (долгосрочные параметры регулирования) с учетом ИПЦ 104,3 и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2022 к 2021 году.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2022 год в размере 33,20 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств, и с учетом процента отнесения на регулируемый вид деятельности по захоронению ТКО.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2022 год в размере 44,29 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Методики № 1638/16.

Объем потребления электроэнергии принят департаментом в размере 5,31 тыс. кВт.ч. исходя из планового значения объема потребления данного энергетического ресурса на 2022 год с учетом процента отнесения на регулируемый вид деятельности по захоронению ТКО.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2022 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Методики № 1638/16 в размере 8,34 руб./кВт.ч. с учетом ИЦПэ на 2021 год – 103,4, на 2022 год – 103,5.

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2022 год приняты в размере 246,48 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, в том числе:

Предприятием в составе тарифной заявки не представлен расчет неподконтрольных расходов на период регулирования 2022 год. Оценка неподконтрольных расходов проведена органом регулирования с учетом фактических показателей деятельности МКП «Полигон» за 2020 год.

*Транспортный налог* на период регулирования принят в экономически обоснованном размере 1,23 тыс. руб. на основании фактических затрат по транспортному налогу за 2020 год с учетом отнесения доли затрат на вид деятельности по захоронению ТКО.

*Земельный налог* принят в экономически обоснованном размере 25,79 тыс. руб. на основании данных о кадастровой стоимости объекта и ставки земельного налога 1,5% в соответствии с Налоговым Кодексом РФ с учетом отнесения доли затрат на вид деятельности по захоронению ТКО.

*Налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН*, принят в размере 31,11 тыс. руб.

МКП «Полигон» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

Плановая выручка предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит.

Департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2022 год определена в размере 3 103,81 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в сумме 246,48 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 31,11 тыс. руб. Таким образом, департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования определена департаментом в экономически обоснованном размере 188,35 тыс. руб. Размер платы рассчитан в соответствии с пунктом 43 (1) Основ ценообразования исходя из ставок, установленных постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758, с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетной массы размещения ТКО по классам опасности.

В соответствии с пунктом 25 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования департаментом проведен анализ фактически понесенных расходов и полученной предприятием выручки от оказания услуги по захоронению ТКО. В результате проведенного анализа установлено, что излишне полученные доходы по регулируемому виду деятельности за отчетный период 2020 год у Предприятия отсутствуют.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования, пунктом 12 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, и недополученные доходы Предприятием не заявлены.

Таким образом, размер скорректированной необходимой валовой выручки без учета сглаживания на 2022 год составил 3 258,81 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 45, 37 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16 в составе НВВ на 2022 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере - 115,0 тыс. руб., что составляет 4,8% необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов  
на период регулирования 2022 год и сравнительный анализ динамики необходимой  
валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для МКП «Полигон» на 2022 год проведен департаментом в соответствии с пунктами 45 Методики № 1638/16, пунктов 57, 58 Основ ценообразования.

Таблица 3

Основные статьи расходов	Размер расходов на 2022 год
Операционные (подконтрольные) расходы	2 934,85
Неподконтрольные расходы	246,48
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	44,29
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	33,20
НВВ без учета сглаживания	3 258,81
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-155,00

НВВ с учетом сглаживания	3 103,81
--------------------------	----------

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования в расчете на 1 куб. м. ТКО.

Таблица 4

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год, %	2022 год/ 2021 год, %
Необходимая валовая выручка, в том числе	135,94	136,66	141,76	+4,28	+3,73
Операционные (подконтрольные) расходы	90,56	129,81	134,04	+48,01	+3,26
Неподконтрольные расходы	14,49	8,26	11,26	-22,29	+36,32
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1,91	2,31	2,02	+5,76	-12,55
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	1,53	1,58	1,52	-0,65	-3,80
Корректировка НВВ (сглаживание)	27,45	-5,30	-7,08	-	-
Объем ТКО, тыс. куб.м.	21,68	17,91	21,89	+1,00	+22,22

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2022 год в среднем составил: 141,76 руб./куб.м.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные тарифы на захоронение ТКО для МКП «Полигон» на 2022 год с разбивкой по полугодиям:

Таблица 5

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа (без НДС)
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	139,04
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	144,48

МКП «Полигон» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на обезвреживание ТКО на 2022 год (письмо № б/н от 16.12.2021, вх. № О-3560 от 16.12.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 54, 55 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/276 «Об утверждении производственной программы муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» следующие изменения:

1) преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки

инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**»;

2) в производственной программе муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы (приложение):

в графе 5 раздела II. Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов цифры «17,91» заменить цифрами «21,89».

2. Утвердить скорректированные предельные тарифы на захоронение ТКО для МКП «Полигон» на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа (без НДС)
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	139,04
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	144,48

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/422 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного предприятия «Полигон» городского округа город Мантурово Костромской области на 2021-2025 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 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	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопросы 56-57: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/277 «Об утверждении производственной программы ООО «Спецтранс» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы», «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/423 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецтранс» на 2021-2025 годы»**

**СЛУШАЛИ:** заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктами 6, 7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ООО «Спецтранс» (далее – ООО «Спецтранс», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение на корректировку долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) на 2022 год методом индексации (исх. № 2303 от 30.08.2021, вх. № О-2420 от 30.08.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 03.09.2021 № 259-Т.

ООО «Спецтранс» в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности № 3 от 29 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года. Одновременно, ООО «Спецтранс» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО в своей зоне деятельности.

Обработка ТКО осуществляется на мусоросортировочном комплексе мощностью 50 тыс. тонн в год (далее – МСК), расположенном в Шарьинском районе Костромской области, на территории существующего полигона. Сведения об объекте обращения с отходами отражены в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Захоронение ТКО осуществляется на полигоне захоронения ТКО (координаты 58.310088;45.516139) с проектной мощностью 1 520 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00007-3-00592-250914. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Предприятие осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО на основании лицензии, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования от 15.05.2013 № 044 00029.

В соответствии с пунктом 6(1) Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 расходы на обработку ТКО учитываются при установлении тарифа на захоронение ТКО, при этом тариф на обработку ТКО для ООО «Спецтранс» не устанавливается.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Беседы Ю.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, представленные ООО «Спецтранс», а также полученные по запросу экспертной группы, в целях

определения затрат на услугу по обезвреживанию ТКО на 2022 год, а также оценки фактических расходов и доходов Предприятия за отчетный период - 2020 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из принципа, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Спецтранс». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

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

#### Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год Предприятия произведена в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации;
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования тарифов);
- 4) постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (далее - постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913);
- 5) постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 29.06.2018 №758);
- 6) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);
- 7) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методика № 1638/16);
- 8) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

При расчете принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2022 годы, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год	106,0	104,3
Индекс цен производителей обеспечение электрической энергией, газом и паром (ИЦПэ)	103,4	103,5

#### Производственные (объемные) показатели деятельности Предприятия

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме

и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных Территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

За отчетный период регулирования 2019 год у Предприятия сложился фактический объем ТКО, направленный на объект обработки в размере 171,56 тыс. куб. м, на объект захоронения - 144,30 тыс. куб. м., за отчетный период регулирования 2020 год направлено на объект обработки 157,79 тыс. куб. м, на захоронение - 74,85 тыс. куб. м.

Таким образом, в соответствии с пунктом 29 Методики № 1638/16 на очередной период регулирования 2022 год принят объем обработки и захоронения ТКО на основании фактических данных за 2020 год с учетом динамики изменения количества отходов за 2 года (деятельность в качестве регионального оператора ООО «Спецтранс» осуществляет с 1 января 2019 года, фактический объем ТКО сложился только за 2019-2020 годы с учетом перехода к новой системе обращения с отходами).

Баланс количественных характеристик обработки и захоронения отходов ООО «Спецтранс» в 2022 году представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2019 год факт	2020 год факт	2022 год план
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	171,56	157,79	159,37
Количество отходов, поступающих на объект захоронения	тыс. куб.м.	144,3	74,85	75,60

Постановлением Департамента от 27.11.2020 № 20/277 для ООО «Спецтранс» утверждена производственная программа в области обращения с ТКО на 2021-2025 годы.

#### Инвестиционная программа Предприятия

Инвестиционная программа ООО «Спецтранс» в области обращения с ТКО в части обработки ТКО на 2021-2023 годы утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 12.10.2020 № 40 (далее – Инвестиционная программа).

Этапами реализации Инвестиционной программы являются:

- приобретение и установка дополнительного оборудования МСК (погрузчик навесной фронтальный к трактору Беларус 82.1 с дополнительным оборудованием, дробилка мобильная для древесных отходов);

- организация работ по модернизации МСК (устройство подъездных путей к месту разгрузки, площадки разгрузки мусоровозов перед линией сортировки, навеса над весовым оборудованием)

- обваловка тела полигона, устройство контрольно-дезинфицирующей установки, навеса для механизмов.

Общий объем финансирования – 13 725,56 тыс. руб., в том числе на 2022 год – 4 488,39 тыс. руб.

Источником финансирования Инвестиционной программы является нормативная прибыль.

#### Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет доходов и расходов.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 и пунктом 58 Основ ценообразования, проведена корректировка предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 45 Методики № 1638/16 в размере 9 065,83 тыс. руб. на основании



базового уровня операционных расходов и индекса эффективности операционных расходов (долгосрочные параметры регулирования) с учетом ИПЦ 104,3 (Таблица 1) и динамики изменения поступающих объемов ТКО в 2022 к 2021 году.

Скорректированные расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определены на 2022 год в размере 191,05 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 34 Основ ценообразования и соблюдением требования отнесения активов к соответствующей амортизационной группе с максимальными сроками полезного использования в соответствии с классификатором основных средств с учетом процента отнесения на регулируемый вид деятельности по захоронению ТКО.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты на 2022 год в размере 160,92 тыс. руб. в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и пунктами 33, 46 Методики № 1638/16, снижены от предложения Предприятия на 8,23 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии на основное производство принят Департаментом в размере 20,76 тыс. кВт.ч. исходя из удельного расхода на энергетические ресурсы 0,1303 кВт\*час/куб.м (долгосрочный параметр регулирования) в расчете на объем принятых ТКО 159,37 тыс. куб.м.

Стоимость покупки единицы электроэнергии на 2022 год определена с учетом пункта 14 Основ ценообразования, пункта 46 Методики № 1638/16 в размере 7,75 руб./кВт.ч. с учетом ИЦПэ на 2021 год – 103,4, на 2022 год – 103,5 (Таблица 1).

Скорректированные неподконтрольные расходы на период регулирования 2022 год приняты в размере 1 013,00 тыс. руб. в соответствии с пунктом 50 Основ ценообразования, пунктами 32, 45 Методики № 1638/16 (предложение Предприятия – 940,15 тыс. руб.).

Оценка неподконтрольных расходов проведена органом регулирования с учетом фактических показателей деятельности ООО «Спецтранс» за 2020 год.

Транспортный налог на период регулирования 2022 год принят в экономически обоснованном размере 9,76 тыс. руб. по предложению Предприятия. Расчет проведен с учетом отнесения затрат на регулируемый вид деятельности, положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 21.04.2020) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств» в части определения их мощности.

Расходы на арендную плату за землю на 2022 год приняты в экономически обоснованном размере 141,84 тыс. руб. с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования. Земельный участок под полигон промышленных отходов находится в пользовании ООО «Спецтранс» в соответствии с договором аренды от 27.09.2011 № 9-ю-2011, заключенным с комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа город Шарья Костромской области и является основным производственным фондом Предприятия.

Основами ценообразования, установлены подходы к формированию расходов на аренду в зависимости от назначения основных средств.

При обосновании расходов на арендную плату ООО «Спецтранс» на 2022 год Департамент руководствовался письмом ФАС России от 31.08.2018 № ВК/69687/18. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении основных производственных фондов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования № 484 определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, который определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом.

В силу пункта 1 статьи 130 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации к недвижимому имуществу относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно.

Исходя из совокупности приведенных выше норм законодательства Российской Федерации, земельные участки под производственными объектами обращения с ТКО (далее – Объекты) относятся к производственным объектам.

С учетом совокупного применения норм законодательства Российской Федерации при определении расходов на аренду земли органу регулирования следует руководствоваться принципом экономической обоснованности расходов, установленным абзацами 1-2 пункта 35 Основ ценообразования №484.

В случае аренды регулируемой организацией земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, на котором расположен Объект, у такой организации не возникает обязанности возмещения арендодателю – публично-правовому образованию (Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования) земельного налога, так как в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации публично-правовое образование не уплачивает указанный налог.

Вместе с тем арендная плата за землю несет схожую правовую природу с земельным налогом в силу положений статьи 65 Земельного кодекса Российской Федерации (далее – Земельный кодекс), которым установлен принцип платности использования земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата.

Частью 5 статьи 65 Земельного кодекса установлено, что для определения арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, может применяться кадастровая стоимость земельного участка.

В соответствии со статьей 39.7 Земельного кодекса порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внедрения арендной платы на земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы, утвержденными постановлением Правительства от 16.08.2009 № 582.

Согласно пункту 4 статьи 39.7 Земельного кодекса размер арендной платы за участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных подпунктом 2 статьи 49 Земельного кодекса не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности.

С учетом вышеизложенного, арендная плата за землю, находящуюся в муниципальной собственности, ставка которой определена в установленном законодательством порядке, является обязательным платежом и, соответственно, экономически обоснованными затратами регулируемой организации на аренду указанного земельного участка.

Расходы на аренду муниципального имущества (аренда сооружения «Полигон») приняты в экономически обоснованном размере 110,55 тыс. руб. в соответствии с договором, заключенным с комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации городского округа город Шарья от 20.06.2008 № 8и. Размер ежемесячного платежа за аренду муниципального имущества определен в соответствии с Решением Думы городского округа город Шарья Костромской области от 29.11.2012 № 40-ДН «Об аренде имущества, находящегося в муниципальной собственности городского округа город Шарья Костромской области», с учетом процента отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО.

Расходы на уплату НДС как налогового агента приняты в размере 22,27 тыс. руб. по факту 2020 года в соответствии с частью 3 статьи 161 Налогового кодекса РФ с учетом процента отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности захоронение ТКО. Организации, арендующие государственное имущество непосредственно у органов государственной власти и управления и (или) органов местного самоуправления, являются

налоговыми агентами, осуществляя функции по удержанию налога на добавленную стоимость, что обязывает самостоятельно производить расчеты с бюджетом.

Налог, уплачиваемый организацией, применяющей УСН, принят в размере 171,16 тыс. руб..

ООО «Спецтранс» применяет УСН с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов. В соответствии с частью 6 статьи 346.18 Налогового Кодекса РФ в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы минимального налога, предприятием уплачивается минимальный налог в размере 1% от доходов.

Тариф на услуги по захоронению ТКО определяется исходя из необходимой валовой выручки и расчетного объема или массы ТКО.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности. Плановая выручка предприятия по регулируемому виду деятельности определяется исходя из фактического объема или массы ТКО и утвержденного тарифа.

Таким образом, на период регулирования предполагается, что необходимая валовая выручка Предприятия (расходы) будут равны по величине плановой выручке (доходам). В связи с чем, экономически обоснованный размер налога, связанного с применением УСН определен в размере 1% от необходимой валовой выручки Предприятия.

Величина налога на доход влияет на итоговую сумму НВВ и одновременно от нее зависит. При прогнозе расходов по УСН Департаментом разработана математическая модель в программе Excel, которая позволяет выстроить прямую зависимость между НВВ и планируемой суммой налога от НВВ в размере 1% с соблюдением принципа экономической обоснованности. НВВ на 2022 год определена в размере 17 116,50 тыс. руб., в данный размер НВВ включены неподконтрольные расходы в размере 1 013,00 тыс. руб., которые в свою очередь содержат расходы на уплату налога по УСН (1% от доходов) в размере 171,16 тыс. руб.

Таким образом, Департаментом соблюдено условие расчета НВВ с учетом прямой зависимости от налога при УСН (1% от доходов).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования определена Департаментом в экономически обоснованном размере 557,42 тыс. руб. Размер платы рассчитан в соответствии с пунктом 43 (1) Основ ценообразования исходя из ставок, установленных постановлениями Правительства РФ от 13.09.2016 № 913, от 29.06.2018 № 758, с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетной массы размещения ТКО по классам опасности.

Нормативная прибыль учтена на 2022 год в экономически обоснованном размере 4 488,39 тыс. руб. в соответствии с пунктом 54 Основ ценообразования и пунктом 35 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16. В составе нормативной прибыли учтены расходы на капитальные вложения в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой в размере 4 488,39 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Спецтранс» определена в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (2022 год) расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Методики № 1638/16 в размере 511,99 тыс. руб. с учетом положений пункта 39 Основ ценообразования.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке Инвестиционной программы

В составе необходимой валовой выручки ООО «Спецтранс» на 2020 год учтены расходы на капитальные вложения, определенные в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой Предприятия в размере 4 883,20 тыс. руб. или 42,72 руб. в расчете на 1 куб.м.

По факту отчетного периода 2020 года средства на капитальные вложения, полученные Предприятием из тарифного источника составили 3 197,88 тыс. руб.

Таким образом, размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке Инвестиционной программы на 2022 год, составляет 1 685,32 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ фактически понесенных расходов и полученной предприятием выручки от оказания услуги по захоронению ТКО. В результате проведенного анализа установлено, что излишне полученные доходы по регулируемому виду деятельности за отчетный период 2020 год у Предприятия отсутствуют.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования, пунктом 12 Приказа ФАС России от 16.11.2016 № 1638/16, экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, и недополученные доходы Предприятием не заявлены.

Постатейный анализ исполнения ООО «Спецтранс» тарифно-балансового решения Департамента за 2020 год содержится в приложении.

Определение необходимой валовой выручки и предельных тарифов на период регулирования 2022 год и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2022 год проведен Департаментом в соответствии с пунктами 45 Методики № 1638/16, пунктов 57, 58 Основ ценообразования.

Таблица 3

Основные статьи расходов	Размер расходов на 2022 год
Операционные (подконтрольные) расходы	9 065,83
Неподконтрольные расходы	1 013,00
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	160,92
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	191,05
Нормативная прибыль	4 488,39
Расчетная предпринимательская прибыль	511,99
Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	1685,32
<b>Итого НВВ</b>	<b>17 116,50</b>

В соответствии с подпунктом «в» пункта 18 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО Департаментом проведен сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным группам расходов, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования в расчете на 1 куб. м. ТКО (Таблица 4).

Таблица 4

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение Департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год, %	2022 год/ 2021 год, %
Необходимая валовая выручка, в том числе	244,97	146,04	226,41	-7,58	+55,03
Операционные (подконтрольные) расходы	219,75	116,14	119,92	-45,43	+3,25

Неподконтрольные расходы	11,54	8,12	13,40	+16,12	+65,02
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2,17	1,02	2,13	-1,84	+108,82
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	10,93	5,73	2,53	-76,85	-55,85
ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ВМР (вычитаются)	-53,91	-	-	-	-
Нормативная прибыль	42,72	32,50	59,37	+38,97	+82,68
Расчетная предпринимательская прибыль	9,87	6,38	6,78	-31,31	6,27
Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	-	-8,76	22,29	-	-
Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности.	-2,11	-	-	-	-
Корректировка НВВ (сглаживание)	4,01	-15,10	-	-	-
Объем ТКО, тыс. куб.м.	74,85	145,74	75,60	+1,00	-48,13

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

Экономически обоснованный предельный тариф на захоронение ТКО на 2022 год в среднем составил 226,41 руб./куб.м.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные тарифы на захоронение ТКО для ООО «Спецтранс» на 2022 год с разбивкой по полугодиям:

Таблица 5

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	159,29
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	293,52

Рост тарифа со второго полугодия 2022 года составил 84,26 % к декабрю 2021 года.

ООО «Спецтранс» выразило согласие с предлагаемыми размерами предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год (письмо № б/н от 15.12.2021, вх. № О-3535 от 15.12.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 56, 57 Повестки, поддержали предложение Мухлаевой М.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/277 «Об утверждении производственной программы ООО «Спецтранс» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» следующие изменения:

1) преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:»;

2) в производственной программе ООО «Спецтранс» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы (приложение) в графе 5 раздела II. Планируемый объем обрабатываемых и размещаемых твердых коммунальных отходов цифры «173,28» заменить цифрами «159,37», цифры «145,74» заменить цифрами «75,60».

2. Утвердить скорректированные предельные тарифы на захоронение ТКО ООО «Спецтранс» на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	159,29
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	293,52

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/423 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецтранс» на 2021-2025 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление ввести в действие с 1 января 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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 58:** «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/424 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021-2023 годы»

**СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Спецтранс» (далее – ООО «Спецтранс», Предприятие, Региональный оператор) в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Костромской области по зоне деятельности № 3 от 29 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 31 декабря 2026 года.

В соответствии с территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141, в зону деятельности регионального оператора №3 входят территории Вохомского, Кадыйского, Кологривского, Макарьевского, Межевского, Октябрьского, Павинского, Поназыревского, Пыщугского, Шарьинского муниципальных районов, муниципального района город Нея и Нейский район, а также территория г.о.г. Мантурово и г.о.г. Шарья.

ООО «Спецтранс» представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент, орган регулирования) заявление и обосновывающие материалы на корректировку предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс» на 2022 год методом индексации, входящий Департамента № О-2419 от 30.08.2021.

В рамках полномочий, возложенных на Департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела о корректировке предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс» на 2022 год и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 03.09.2021 № 260-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Мухлаевой М.В. и экспертной группой в составе Макшановой Т.В., Беседой Ю.В. проведена корректировка предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс» на 2022 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услугу регионального оператора по зоне деятельности №3 на 2022 год с учетом фактических показателей деятельности Регионального оператора за 2020 год, предоставленные ООО «Спецтранс», в том числе материалы, полученные по запросу экспертной группы.

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

Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не свидетельствует о проведении полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Спецтранс» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

#### Нормативно-правовые основы экспертизы

Корректировка предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс» на 2022 год произведена на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);

4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);

5) постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (далее – классификатор основных средств);

6) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

Для расчета приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	2022 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году	104,3

Производственные (объемные) показатели деятельности Регионального оператора

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с пунктом 6 постановления Правительства Российской Федерации от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» для расчетов с собственниками ТКО региональными операторами по обращению с ТКО коммерческий учет отходов осуществляется расчетным путем исходя из нормативов накопления ТКО, выраженных в количественных показателях объема.

За отчетный период регулирования 2020 год у Регионального оператора сложился фактический объем ТКО, образующийся в зоне деятельности.

Таким образом, в соответствии с пунктом 86 Методики № 1638/16, на период регулирования 2022 год приняты объемные показатели отходов на основании фактических данных за 2020 год с учетом среднего изменения количества отходов за 3 года, принятого равным 1% (территориальная схема не предусматривает изменения баланса образования и обращения с ТКО в зоне деятельности Регионального оператора).

Баланс количественных характеристик образования, обезвреживания и размещения отходов регионального оператора ООО «Спецтранс» по зоне деятельности № 3 в 2022 году представлен в Таблице № 2.

Таблица 2

Наименование	Ед. изм.	2020 год факт	2022 год план
Количество образуемых отходов в зоне деятельности Регионального оператора	тыс. куб.м.	282,24	285,06
Количество отходов, поступающих на объект обработки	тыс. куб.м.	157,79	159,37
Количество отходов направляемых на объекты захоронения, в т. ч.:	тыс. куб.м.	126,95	128,22
<i>полигон «Мантурово»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>21,68</i>	<i>21,89</i>
<i>полигон «Нея»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>30,42</i>	<i>30,73</i>
<i>полигон «Шарья»</i>	<i>тыс. куб.м.</i>	<i>74,85</i>	<i>75,60</i>



Расходы Регионального оператора по захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами

Расходы Регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 10 статьи 24.6 Закона № 89-ФЗ, пунктом 85 Методики № 1638/16 с применением формулы 44 Методики № 1638/16.

В расчет приняты тарифы операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленные органом регулирования тарифов на соответствующий период регулирования.

Объем (масса) отходов, планируемые к направлению Региональным оператором на объекты операторов по обращению с ТКО приняты органом регулирования с учетом положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16.

Расходы Регионального оператора по захоронению ТКО на 2022 год составили:

Таблица 3

НВВ операторов по обращению с ТКО	Ед. изм.	2022 год
НВВ операторов по захоронению ТКО в т. ч.:	тыс. руб.	24 287,88
<i>полигон «Мантурово»</i>	тыс. руб.	<i>3 103,80</i>
<i>полигон «Нея»</i>	тыс. руб.	<i>4 067,74</i>
<i>полигон «Шарья»</i>	тыс. руб.	<i>17 116,34</i>

Собственные расходы Регионального оператора

Собственные расходы Регионального оператора на период регулирования 2022 год определены органом регулирования в соответствии с пунктами 95, 87 методики № 1638/16 и включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методики № 1638/16;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО;
- прочие расходы регионального оператора

*Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов*

В соответствии с пунктом 88 Методики № 1638/16 расходы на транспортирование ТКО формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию ТКО в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование ТКО, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14, 90(1), 90(2) Основ ценообразования.

Транспортирование ТКО Региональный оператор осуществляет собственными силами.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения расходов на транспортирование 1 куб.м. отходов, принятых в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

Территориальной схемой не предусмотрено изменений схемы потоков транспортирования отходов на период 2022 года, в связи с чем, корректировка расходов на транспортирование ТКО ( $\Delta t$ ), предусмотренная пунктом 91 Методики № 1638/16, не применяется.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на транспортирование ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на транспортирование ТКО на период регулирования 2022 год составили:

Таблица 4

Показатель/статья затрат	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
Объем ТКО	тыс. куб.м.	291,24	285,06
НВВ на транспортирование ТКО	тыс. руб.	126 888,20	129 535,13

#### *Сбытовые расходы Регионального оператора*

В соответствии с пунктом 89 Методики №1638/16 к сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В рамках тарифного регулирования Региональным оператором ООО «Спецтранс» на 2022 год заявлены сбытовые расходы в размере 1 761,40 тыс. руб.

В целях обоснования размера сбытовых расходов в ООО «Спецтранс» в адрес департамента представлена ОСВ по счету 007. Иных документов в рамках проводимой экспертизы ООО «Спецтранс» представлено не было. В ходе анализа ОСВ по счету 007 выявлено, что за отчетный период 2020 года отсутствует списанная в убыток безнадежная дебиторская задолженность по виду деятельности услуг регионального оператора.

На основании вышеизложенного сбытовые расходы на 2022 год в размере 1 761,40 тыс. руб. признаны органом регулирования экономически необоснованными.

#### *Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО*

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица № 1).

На основании вышеуказанной нормы законодательства органом регулирования проведена индексация расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в составе необходимой валовой выручки Регионального оператора.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО на период регулирования 2022 год составили:

Таблица 5

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	12 988,97	13 547,50

#### *Прочие расходы регионального оператора*

В состав прочих расходов регионального оператора включены: расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию, расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание.

Расходы по уплате налогов и сборов, расходы на банковскую гарантию на период регулирования 2022 год определены с учетом пункта 91 Методики № 1638/16, путем поэтапного умножения НВВ по соответствующей статье затрат, принятой в тарифно-балансовом решении на 2021 год, на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития на соответствующий год (Таблица 1)

Таблица 6

	Ед. изм.	Утверждено в ТБР на 2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	1+ИПЦ <sub>i</sub>	-	1,043
НВВ по уплате налогов и сборов	тыс. руб.	1712,70	1786,35
НВВ на банковскую гарантию	тыс. руб.	768,29	801,33

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание определяются в размере, не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

Таблица 7

	Ед. изм.	2022 год
НВВ Регионального оператора в целях определения расходов на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание	тыс. руб.	151 095,44
Расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание (с учетом не превышения 1% НВВ)	тыс. руб.	1 495,99

Таким образом, Департаментом определены расходы на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание для Регионального оператора на период регулирования 2022 год с учетом соблюдения требований по ограничению размера данных затрат, предусмотренных пунктом 90 Основ ценообразования.

#### Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль определена органом регулирования в соответствии с пунктом 90(1) Методики № 1638/16 в размере 5% от расходов на транспортирование ТКО, выполняемых региональным оператором самостоятельно, расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО, расходов по уплате налогов и сборов.

Включение расходов на уборку мест погрузки ТКО, на приобретение контейнеров и бункеров и их содержание в расчетную базу для определения расчетной предпринимательской прибыли Регионального оператора не предусмотрено.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль Регионального оператора на 2022 год принята органом регулирования в следующем размере:

Таблица 8

	Ед. изм.	2022 год
<b>База для начисления РПП:</b> Собственные расходы регионального оператора на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	144 868,98
Расчетная предпринимательская прибыль (в размере 5%)	тыс. руб.	7 243,45

#### Определение фактической величины необходимой валовой выручки регионального оператора в 2020 году с применением фактических значений параметров расчета взамен прогнозных.

В соответствии с положениями пункта 92 Методики № 1638/16 органом регулирования определена фактическая величина необходимой валовой выручки Регионального оператора в 2020 году с учетом оценки экономической обоснованности составила 128 603,16 тыс. руб.

Таблица 9

	Ед. изм.	Учтено в ТБР на 2020 год	Факт 2020 год с учетом положений пункта 11,12 Основ ценообразования
НВВ на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	12 537,62	10 278,96
НВВ на захоронение ТКО	тыс. руб.	21 074,48	16 555,57
НВВ на транспортирование ТКО	тыс. руб.	122 478,96	91 421,50
Расчетная предпринимательская прибыль (с учетом положений пункта 2 Основ ценообразования)	тыс. руб.	6 833,49	6 833,49
Расходы на приобретение контейнеров (не более 1% НВВ)	тыс. руб.	1 653,19	1 636,31
Расходы на банковскую гарантию	тыс. руб.	741,59	509,32
Расходы по уплате налогов и сборов	тыс. руб.	1 653,19	1 368,02
<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>166 972,52</b>	<b>128 603,17</b>

Руководствуясь пунктом 12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки регионального оператора исключены экономически необоснованные доходы за период регулирования 2020 года в размере 38 369,36 тыс. руб., сформировавшиеся за счет экономически необоснованных расходов Предприятия в 2020 году.

В соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования органом регулирования определены недополученные доходы за период регулирования 2020 года в размере 30 395,78 тыс. руб., сформировавшиеся за счет недополученного объема ТКО по факту 2020 года.

Источником финансирования части недополученных доходов регулируемой организации является субсидия, предоставленная Региональному оператору ООО «Спецтранс» в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 29.05.2020 № 1449-р в размере 8 348,60 тыс. руб.

Таким образом, руководствуясь пунктами 11,12 Основ ценообразования, из необходимой валовой выручки регионального оператора ООО «Спецтранс» подлежат исключению финансовые средства в размере 16 322,18 тыс. руб.

#### Определение необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа

Регионального оператора на период регулирования 2022 года и сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе по группам расходов, величины прибыли

Расчет необходимой валовой выручки и предельного единого тарифа на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО ООО «Спецтранс» на 2022 год проведен Департаментом в соответствии с пунктами 90 Основ ценообразования, пунктом 91 Методики № 1638/16.

ООО «Спецтранс» применяет упрощенную систему налогообложения с налоговой ставкой 15%, объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов. Таким образом, предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс» налогом на добавленную стоимость не облагается в соответствии с главой 26.2 части второй НК РФ.

Таблица 10

Основные статьи расходов	Факт 2020 год, руб./куб.м.	Утверждено в соответствии с тарифно-балансовым решением на 2021 год руб./ куб.м.	Предложение департамента на 2022 год, руб./ куб.м.	2022 год/ 2020 год,%	2022 год/ 2021 год,%
Необходимая валовая выручка, в том числе	455,65	515,49	569,62	+25,0	+10,5
Расходы регионального оператора по обработке, захоронению ТКО на	58,66	91,55	85,20	+45,3	-6,9

объектах, используемых для обращения с ТКО					
Расходы на транспортирование ТКО	323,91	435,68	454,41	+40,3	+4,3
Сбытовые расходы	0,00	0,00	0,00	-	-
Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	36,42	44,60	47,53	+30,5	+6,6
Прочие расходы	12,45	13,57	14,33	+15,1	+5,6
Расчетная предпринимательская прибыль	24,21	24,31	25,41	+5,0	+4,5
Корректировка НВВ регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования.	0,00	-94,22	-57,26	-	-

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях.

В соответствии с пунктами 45, 37 Методики № 1638/16 в составе НВВ на 2022 год учтена величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания в размере 11 280,0 тыс. руб., что составляет 6,9 % необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания (с учетом соблюдения условия не более 12%).

Таблица 11

Показатель	Ед. изм.	2022 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	162 375,44
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	-11 280,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	151 095,44
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	285,06
Размер тарифа на услугу регионального оператора	Руб./куб.м.	530,05
Рост тарифа в среднем	%	+5,0

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные единые тарифы на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 с разбивкой по полугодиям:

Таблица 12

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	517,11
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	542,98

ООО «Спецтранс» выразило согласие с величиной предлагаемых предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2022 год (письмо от 15.12.2021 № б/н).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 58 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа
1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	517,11
2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	542,98

2. Внести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2020 года № 20/424 «Об утверждении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2021-2023 годы».

3. Ввести в действие предельные единые тарифы с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

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

#### **Вопрос 59 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Экспертиза экономической обоснованности предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома, оказываемые МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» на 2022 год проведена уполномоченным по делу Макшановой Т.В. и экспертной группой – Мухлаевой М.В. и Беседой Ю.В. в соответствии с приказом департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) от 17.09.2021 № 264-Т.

Целью экспертизы является определение экономической обоснованности предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома на 2022 год, оказываемые МУП г. Костромы «Троллейбусное управление».

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома на 2022 год, представленные МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» (далее - Предприятие, МУП г. Костромы «Троллейбусное управление»).

МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» представлено в департамент заявление и обосновывающие материалы для утверждения тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома на 2022 год (вх. № О-2513 от 14.09.2021).

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Перевозчиком. Ответственность за достоверность исходных данных несет МУП г. Костромы «Троллейбусное управление». Уполномоченный по делу несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Расчет предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома на 2022 год произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 13 июля 2015 года № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

3) закон Костромской области от 18 ноября 2009 года № 539-4-ЗКО «Об организации транспортного обслуживания населения в Костромской области»;

4) порядок утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом по маршрутам регулярных перевозок на территории костромской области, утвержденный постановлением администрации костромской области от 22 апреля 2016 года № 136-а «О порядке утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа на территории Костромской области» (далее - Порядок);

5) распоряжение Минтранса России от 4 апреля 2002 года № РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (далее – Нормы пробега шин);

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 год, доведенные на период регулирования Министерством экономического развития РФ от 30.09.2021.

Таблица 1

Периоды	2021	2022
Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем по году, %	106,0	104,3

В соответствии с пунктами 18,19 Порядка расчет тарифов на 2022 год для МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» проводился методом экономически обоснованных затрат.

МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» осуществляет перевозки пассажиров городским наземным электрическим транспортом по шести муниципальным маршрутам регулярных перевозок (маршрут № 1, № 2, № 3, № 6, № 7, № 9). Количество транспортных средств на линии - 20 единиц (+ 3 резервных).

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности и ведет отдельный учет затрат. Прогнозируемые затраты на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома на 2022 год сформированы с соблюдением требований ведения отдельного учета затрат и отнесения их на регулируемый вид деятельности.

МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» применяет общую систему налогообложения. В соответствии с пунктом 2 статьи 149 НК РФ услуги по перевозке пассажиров городским пассажирским транспортом общего пользования не подлежат налогообложению налогом на добавленную стоимость.

В результате анализа технико-эксплуатационных и финансово-экономических показателей на период регулирования (2022 год) были скорректированы следующие показатели и статьи затрат.

1. Количество перевезенных пассажиров на период регулирования 2022 год принято в размере 2 027,05 тыс. чел. по предложению Предприятия.

2. Плановый нормативный пробег на 2022 год принят по предложению Перевозчика в размере 869,43 тыс. км.

3. Расходы по статье «Фонд оплаты труда основных рабочих» снижены от предложения Предприятия на 1 789,09 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 27 538,91 тыс. руб. Численность основных рабочих принята на уровне нормативной численности (47 водителей и 40 кондукторов пассажирского транспорта) в связи с чем, исключена часть расходов на оплату труда водителей в виде надбавки (25%) к должностному окладу за работу без кондуктора.

Месячная минимальная тарифная ставка рабочего первого разряда принята в расчете 10 250,0 руб. с января по март 2022 года (на уровне действующей) и 13 620 руб. с апреля по декабрь 2022 года.

4. Размер отчислений от ФОТ основных рабочих (35 %) принят в экономически обоснованном размере 9 638,62 тыс. руб. в соответствии с нормами действующего законодательства.

5. Расходы по статье «Электроэнергия» приняты в экономически обоснованном размере 21 088,00 тыс. руб. по предложению предприятия. Предметом экспертизы выступали акты приема-передачи электрической энергии (мощности) за 2020 год.

6. Расходы на смазочные материалы снижены от предложения Предприятия на 1,35 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 36,35 тыс. руб. с учетом фактически сложившихся затрат в первом полугодии 2021 года в пересчете на плановый пробег 2022 года с применением ИПЦ на 2022 год – 104,3.

7. Расходы по статье «Износ шин» снижены на 38,00 тыс. руб. от предложения Предприятия и приняты в экономически обоснованном размере 846,5 тыс. руб. Расчет произведен с учетом фактически сложившихся затрат в первом полугодии 2021 года в пересчете на плановый пробег 2022 года с применением ИПЦ на 2022 год – 104,3.

8. Расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» снижены на 675,3 тыс. руб. от предложения Предприятия и приняты экономически обоснованном размере 1 794,30 тыс. руб. с учетом фактически сложившихся затрат в 2020 году в пересчете на плановый пробег 2022 года с применением ИПЦ на 2021 год – 106,0, на 2022 год – 104,3.

9. Расходы на амортизацию подвижного состава снижены на 629,61 тыс. руб. от предложения Предприятия и приняты в размере 989,39 тыс. руб. в соответствии с ведомостью амортизации на 2021 год, представленной Предприятием в ходе проведения экспертизы.

10. По статье «Прочие расходы» затраты снижены от предложения Предприятия на 697,4 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 16 775,55 тыс. руб. по факту 2020 года и первого полугодия 2021 года с учетом применения прогнозного ИПЦ на соответствующий период, в том числе:

- расходы на билетную продукцию приняты в размере 1,1 тыс. руб.;
- расходы по транспортной безопасности приняты в размере 90,73 тыс. руб.;
- расходы на технический осмотр ТС приняты в размере 53,76 тыс. руб.;
- расходы на страхование ТС приняты в размере 175,00 тыс. руб.;
- расходы на страхование пассажиров приняты в размере 121,00 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы 16 333,96 тыс. руб.

11. По статье «Общехозяйственные расходы» затраты снижены от предложения Предприятия на 814,47 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 24 677,85



тыс. руб. по факту 2020 года и первого полугодия 2021 года с учетом применения прогнозного ИПЦ на соответствующий период, в том числе:

- расходы на оплату труда АУП приняты в размере 31 432,00 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды от ФОТ АУП приняты в размере 8 771,00 тыс. руб.;
- амортизация основных средств приняты в размере 1 882,46 тыс. руб.;
- расходы на материалы приняты в размере 2 400,66 тыс. руб.;
- расходы по налогам приняты в размере 1 182,38 тыс. руб.;
- расходы по коммунальным платежам приняты в размере 7 779,48 тыс. руб.;
- расходы по хоз.транспорту приняты в размере 1 568,92 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы приняты в размере 5 085,02 тыс. руб.

Процент отнесения на регулируемый вид деятельности доли ОХР в расчете на 2022 год составил 41%.

Для расчета тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома, оказываемые МУП г. Костромы «Троллейбусное управление, на 2022 год необходимая валовая выручка принята в размере 103 349,11 тыс. руб.

Исходя из необходимой валовой выручки и принятого количества перевезенных пассажиров, предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома, оказываемые МУП г. Костромы «Троллейбусное управление, на 2022 год составили 50 руб. 98 коп. за одну поездку и 50 руб. 98 коп. за одно место багажа.

Предприятие выразило согласие с величиной предлагаемых предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома (письмо от 15.12.2021 № 821).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 59 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предельный максимальный тариф на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома в размере 50,98 рублей за одну поездку.

2. Утвердить предельный максимальный тариф на провоз багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома в размере 50,98 рублей за одну поездку.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2018 года № 18/503 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома».

4. Ввести в действие предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров городским наземным электрическим транспортом пассажиров и багажа на территории городского округа город Кострома с 1 января 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.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	

4	Маракулина И.А.	за	Решение: принято
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

**Вопрос 60 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/508 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2021 год»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 16, подпункта 2 пункта 18 Порядка утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом по маршрутам регулярных перевозок на территории Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 22.04.2016 № 136-а, департамент транспорта и дорожного хозяйства Костромской области, как организатор транспортного обслуживания населения Костромской области, обратился в департамент с заявлением о пересмотре предельного максимального тарифа по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории Костромской области методом индексации (письмо от 19.11.2021 № 03/6765, вх. № А-1432 от 19.11.2021).

Основными причинами увеличения тарифов являются:

- увеличение стоимости топлива на 8,3 % за текущий период 2021 года;
- рост затрат на запасные части автомобильные шины – до 22,3 % в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ.
- снижение количества перевезенных пассажиров к уровню 2019 года.

Департаментом по заявлению департамента транспорта и дорожного хозяйства Костромской области открыто тарифное дело (приказ № 292-Т от 22.11.2021) об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2022 год.

В соответствии с пунктами 18,19 Порядка утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом по маршрутам регулярных перевозок на территории Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 22.04.2016 № 136-а, департаментом определен метод регулирования с учетом предложения департамента транспорта и дорожного хозяйства Костромской области – метод индексации.

Департаментом проведена поэтапная индексация статей затрат, предусмотренных в ранее установленном предельном максимальном тарифе на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2021 год на индексы роста цен, определенные Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022 год.

В результате тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Костромской области на 2022 год составил 3,10 руб. за 1 пас. км.

На основании вышеизложенного, на заседании правления предлагается утвердить предельный максимальный тариф на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных

перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области в размере 3,10 руб. за 1 пас. км.

Департамент транспорта и дорожного хозяйства Костромской области выразил согласие с величиной предлагаемого на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Костромской области на 2022 год (письмо от 16.12.2021 № 03/7452).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 60 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предельный максимальный тариф на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2022 год в размере 3,10 рублей за один пассажиро-километр с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Внести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2020 года № 20/508 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2021 год».

3. Ввести в действие предельный максимальный тариф на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

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

#### **Вопрос 61 «О закрытии тарифного дела о корректировке долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Волгореченское ПАТП» на 2022 год»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными

отходами» МУП «Волгореченское ПАТП» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предложение на корректировку долгосрочных предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022 год методом индексации (исх. № 91 от 14.07.2021, вх. № О-2417 от 30.08.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

МУП «Волгореченское ПАТП» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 30.08.2021 № 255-Т.

Для оператора по захоронению ТКО МУП «Волгореченское ПАТП» постановлением департамента от 17.02.2021 № 21/13 утверждены предельные тарифы на захоронение ТКО на 2021-2025 годы.

Данные тарифы являются действующими и подлежат применению на 2021-2025 годы.

9 декабря 2021 года (исх. № б/н) в адрес департамента поступило письменное уведомление от МУП «Волгореченское ПАТП» о приостановлении регулируемого вида деятельности по захоронению ТКО в 2022 году.

В соответствии с информацией организатора деятельности по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО на территории Костромской области, департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 29.11.2021 исх. № 9861 не утилизируемая часть отходов после обработки на АМСК ООО «ЭкоТехноМенеджмент» планируется к размещению на полигоне захоронения ТКО «Каменка», эксплуатируемый МБУ «Строй-Сервис».

Таким образом, в зоне деятельности регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в 2022 году не будет оказываться деятельность по захоронению ТКО на полигоне, эксплуатируемом МУП «Волгореченское ПАТП».

Учитывая вышеизложенное, предлагается закрыть дело о корректировке долгосрочных тарифов на захоронение ТКО для МУП «Волгореченское ПАТП» на 2022 год, утвержденных постановлением департамента от 17.01.2021 № 21/13 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Волгореченское ПАТП» на 2021-2025 годы», открытое приказом департамента от 30.08.2021 № 255-Т и сохранить утвержденные тарифы на 2022 год.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 61 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Закрыть дело о корректировке долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Волгореченское ПАТП» на 2022 год, утвержденных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.02.2021 № 21/13 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Волгореченское ПАТП» на 2021-2025 годы», открытое приказом департамента от 30.08.2021 № 255-Т и сохранить утвержденные тарифы на 2022 год.

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	Маракулина И.А.	за	

5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

## **Вопрос 62 «О закрытии тарифного дела о корректировке долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2022 год»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

ООО «Гермес» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 19.11.2021 № 291-Т.

Для оператора по захоронению ТКО ООО «Гермес» постановлением департамента от 18.12.2020 № 20/412 утверждены предельные тарифы на захоронение ТКО на 2021-2025 годы.

Данные тарифы являются действующими и подлежат применению на 2021-2025 годы.

14 декабря 2021 года (исх. № б/н) в адрес департамента поступило письменное уведомление от ООО «Гермес» о приостановлении регулируемого вида деятельности по захоронению ТКО в 2022 году.

В соответствии с информацией организатора деятельности по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО на территории Костромской области, департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 29.11.2021 исх. № 9861 не утилизируемая часть отходов после обработки на АМСК ООО «ЭкоТехноМенеджмент» планируется к размещению на полигоне захоронения ТКО «Каменка», эксплуатируемый МБУ «Строй-Сервис».

Таким образом, в зоне деятельности регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» в 2022 году не будет оказываться деятельность по захоронению ТКО на полигоне «Холм», эксплуатируемом ООО «Гермес».

Учитывая вышеизложенное, предлагается закрыть дело о корректировке долгосрочных тарифов на захоронение ТКО для ООО «Гермес» на 2022 год, утвержденных постановлением департамента от 18.12.2020 № 20/412 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы», открытое приказом департамента от 19.11.2021 № 291-Т и сохранить утвержденные тарифы на 2022 год.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 62 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Закрывать дело о корректировке долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес», на 2022 год, утвержденных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/412 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2021-2025 годы», открытое приказом департамента от 19.11.2021 № 291-Т и сохранить утвержденные тарифы на 2022 год.

Голосовали за данное решение:

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

Секретарь Правления  
17 декабря 2021 г. в 10-00



П.В. Северюхин