



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «11» декабря 2020 года

№ 42

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.
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	Матвеева Е.В.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Лебедева А.А.
Заместитель начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Суметова Е.Н.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Фатьянова О.Ю.
Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента	Баталова Л.Ю.

государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

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

Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Рябец С.В.

Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области Неугодникова Н.Е

Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области Победина А.Н.

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

Представители организаций:

Заместитель начальника ПЭО АО «Газпром газораспределение Кострома» Матвеев Д.А.

Управляющий директор ООО «ВОДОКАНАЛ СЕРВИС» Жуков С.В.

Ведущий экономист ПЭО УК «Русэнергокапитал» Орехова И.В.

Представитель по доверенности ИП Румянцева (пос.Первый, г.Кострома) Пушкин И.Н.

Кворум для принятия решения имелся.

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

СЛУШАЛИ:

1. Первого заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнова А.Н., ходатайствующего об изменении наименования вопросов повестки:

1) вопрос № 22 повестки изложить в следующей редакции: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/423 «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/484, от 19.12.2019 № 19/407)»;

2) вопрос № 23 повестки изложить в следующей редакции: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/408 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2020-2024 годы».

2. Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибурова В.С., ходатайствующего о переносе на более поздний срок вопросов повестки № 9 и № 19 в связи с проведением детального анализа обосновывающих материалов ООО «КЭК» и ООО «Теплосервис» г. Мантурово.

3. Член Правления Северюхин П.В. в соответствии с Приказом директора департамента от 05.11.2020 № 63-К переведен на дистанционный режим работы, в связи с чем, в силу пункта 11 Порядка подготовки вопросов для рассмотрения на заседании Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области и проведения правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением департамента от 16 августа 2012 г. № 12/166, заблаговременно представил в письменной форме свое мнение по рассматриваемым вопросам.

4. Консультанта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Мокину Т.А.

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

Вопрос 1 : «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «Вохомское ЖКХ» потребителям Вохомского муниципального района, на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую МКП «Вохомское ЖКХ» (далее – регулируемая организация) является заявление вх. № О-2961 от 26.11.2020.

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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2021 - 2023 годы от 04.12.2020 № 308-Т.

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

1. Индексная модель на 2021-2023 годы.

№	Индексы	С июля 2021 года, %	С июля 2022 года, %	С июля 2023 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,7	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9	3,4	3,6
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0

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

Долгосрочные параметры регулирования, принятые, на 2021-2023 годы:

№ п/п	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	2021 год	9662,96	-	-
2.	2022 год	-	1,0	-
3.	2023 год	-	1,0	-

Показатели надежности и энергетической эффективности:

№ п/п/	Период	Показатели надежности	Показатели энергетической эффективности
--------	--------	-----------------------	-----------------------------------------

		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2021 год	-	-	241,34	1042,49	1,68
2.	2022 год	-	-	241,34	1042,49	1,68
3.	2023 год	-	-	241,34	1042,49	1,68

3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2021 год.

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 8943,87 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 8745,40 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1042,49 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 7702,91 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 21437,87 тыс. руб.,

в том числе:

- топливо на технологические цели – 6391,03 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 2259,40 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – 68,82 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 11510,32 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 641,10 тыс. руб.;
- другие расходы – 96,26 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 85,10 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 171,50 тыс. руб.;
- налог УСНО – 214,40 тыс. руб.

Регулируемой организацией был предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 2825,00 руб./Гкал (НДС не облагается).

Объем полезного отпуска скорректирован для категории «Население» принят на основании фактических данных ООО «Вохма-Сервис» за 2019 год.

Регулируемой организацией не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь.

Норма удельного расхода топлива составила 241,34 кг/т.у.т.

Объем электроэнергии принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2020 год. Со второго полугодия цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Среднегодовая цена дров сложилась из расчета, цена 500,00 руб./м3, распиловка составила 203,29 руб./м3 на основании приказа регулируемой организации о расценке на разделку и укладку дров, и принята в размере 703,29 руб./м3.

Скорректирован Фонд оплаты труда приняты расходы на заработную плату цехового персонала по предложению регулируемой организации на 2021 год, численность административно-управленческого персонала принята в размере 4 человека в соответствии с предоставленным штатным расписанием на 2021 год, численность ремонтного персонала принята в размере 2,5 человека.

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

Расходы на сырье и материалы, расходы на канцелярские товары, расходы на ГСМ, услуги связи приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2020 год.

Почтовые расходы приняты на основании предложения регулируемой организации на 2021 год.

Расходы на информационно консультационные услуги учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению.

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

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при установлении тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 214,40 тыс. руб.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «Вохомское ЖКХ» потребителям Вохомского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2021-2023 годы в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 года – 2740,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 года – 2843,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 года составит 3,8%.
- с 01.01.2022 года – 2843,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 года – 2949,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 года составит 3,7%.
- с 01.01.2023 года – 2949,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 года – 3064,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 года составит 3,9%.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКП «Вохомское ЖКХ» потребителям Вохомского муниципального района, на 2021-2023 годы:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	2740,00	2740,00
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	2843,00	2843,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./Гкал	2843,00	2843,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./Гкал	2949,00	2949,00
с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./Гкал	2949,00	2949,00
с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб./Гкал	3064,00	3064,00

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МКП «Вохомское ЖКХ» на 2021-2023 годы с использованием метода индексации:

№ п/п	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	2021 год	9662,96	-	-
2.	2022 год	-	1,0	-
3.	2023 год	-	1,0	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МКП «Вохомское ЖКХ» на 2021-2023 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.	2021 год	-	-	241,34	1042,49	1,68
2.	2022 год	-	-	241,34	1042,49	1,68

3.	2023 год	-	-	241,34	1042,49	1,68
----	----------	---	---	--------	---------	------

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 октября 2020 года № 20/156 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «Вохомское ЖКХ» потребителям Вохомского муниципального района, на 2020 год».

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 2 : О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/510 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую МУП «Ильинское» (далее – регулируемое предприятие) является заявление вх. № О - 905 от 30.04.2020.

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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемого предприятия принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2021 год от 08.05.2020 № 107-Т.

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

1. Индексная модель на 2021 год.

№	Индексы	С июля 2021 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2021 год.

Основные плановые показатели регулируемого предприятия на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

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

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 7618,00 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 4350,83 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 768,55 тыс. руб.;
- холодная вода на технологические цели – 11,88 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 94,34 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 160,05 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 211,86 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1653,74 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 211,57 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,55 тыс. руб.;
- другие расходы – 71,45 тыс. руб.;
- налог УСНО – 76,18 тыс. руб.

МУП «Ильинское» был предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 2669,85 руб./Гкал (НДС не облагается).

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2020 год.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 160,00 кг/т.у.т. (регулируемым предприятием в установленном законодательством порядке, утверждены нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ 4661,00 руб./тыс.м³ (без НДС) (Приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20), также применен повышающий коэффициент к цене газа, оплатой снабженческо-сбытовых услуг 135,10 руб./тыс.м³ (без НДС), утвержденной ценой транспортировки газа для 4 группы потребителей 585,77 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 61,98 руб./тыс.м³ (без НДС). С января 2021 года цена составляет 6710,48 руб./тыс.м³ (с НДС). С июля 2021 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 3,0%.

Объем электроэнергии принят на основании фактических данных за 2019 год. Среднегодовая цена проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом и составляет 7,22 руб./кВт.ч.

Объем воды на технологические цели принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2020 год. С января 2021 года цена составляет 25,40 руб./кВт.ч. Цена с июля 2021 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Уровень операционных расходов с июля 2021 года проиндексирован на 3,6%, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов 1%.

Скорректирована численность основного, ремонтного, административно-управленческого персонала. Среднегодовая средняя заработная плата в месяц основного производственного персонала составила 12475,33 руб.

Расходы на ремонт основных средств приняты на основании фактических данных за 2019 год.

Расходы на услуги связи, коммунальные услуги, на канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, расходы по охране труда и технике безопасности, почтовые расходы, расходы на сырье и материалы приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2020 год.

Расходы на обучение персонала приняты на основании предложения предприятия на 2021 год.

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению.

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

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

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2021 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 года – 2141,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2021 года – 2236,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 года составит 4,4%.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	2141,00	2141,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./Гкал	2236,00	2236,00

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

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	

6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 3 : О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/575 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую ООО «Стратегия» (далее – регулируемое предприятие) является заявление вх. № О - 1324 от 15.06.2020.

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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемого предприятия принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на 2021 год от 19.06.2020 № 208 - Т.

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

1. Индексная модель на 2021 год.

№	Индексы	С июля 2021 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2021 год.

Основные плановые показатели регулируемого предприятия на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 932,27 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 909,90 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 9,90 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 900,00 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 1832,96 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 849,81 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 113,15 тыс. руб.;
- холодная вода на технологические цели – 0,39 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 387,50 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 162,79 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 184,79 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных работ и услуг – 62,89 тыс. руб.;
- другие расходы – 4,89 тыс. руб.;
- налог УСНО – 17,60 тыс. руб.;
- прибыль – 49,15 тыс. руб.

ООО «Стратегия» был предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 3459,02 руб./Гкал (НДС не облагается).

Полезный отпуск принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2020 год.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 155,28 кг/т.у.т. (регулируемым предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ 4661,00 руб./тыс.м³ (без НДС) (Приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20), также применен повышающий коэффициент к цене газа, оплатой снабженческо-сбытовых услуг 136,17 руб./тыс.м³ (без НДС), утвержденной ценой транспортировки газа для 5 группы потребителей 592,62 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 61,98 руб./тыс.м³ (без НДС). С января 2021 года цена составляет 6719,99 руб./тыс.м³ (с НДС). С июля 2021 года цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 3,0%.

Среднегодовая цена проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом и составляет 7,75 руб./кВт.ч.

Объем воды на технологические цели принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия на 2020 год. С января 2021 года цена составляет 38,30 руб./кВт.ч. Цена с июля 2021 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Уровень операционных расходов с июля 2021 года проиндексирован на 3,6%, в соответствии с Прогнозом, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов 1%.

С первого полугодия 2020 года фонд оплаты труда в целом по предприятию принят на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2019 год.

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

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, расходы на услуги связи приняты на основании предложения регулируемой организации на 2021 год.

В статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями» учтены расходы по договору с ИП Собачкин Сергей Леонидович, на сервисное обслуживание и ремонт газового оборудования модульной котельной.

Расходы на амортизацию основных средств, на канцелярские товары, по охране труда и технике безопасности, юридические услуги приняты на уровне, ранее утвержденном для регулируемой организации на 2020 год.

Расходы на информационно консультационные учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению.

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

Включена предпринимательская прибыль в размере 49,15 тыс. руб.

Заявленные расходы по оплате аренды помещения офиса, платы за выбросы и сбросы, расходы на страхование производственных объектов исключены как экономически необоснованные, нет подтверждающих документов.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям Костромского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются

экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2021 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 года – 1990,00 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 года – 2098,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 года составит 5,4%.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стратегия» потребителям Костромского муниципального района, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	1990,00	1990,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./Гкал	2098,00	2098,00

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

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

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 20.12.2018 № 18/575 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 4: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС» потребителям Кадыйского муниципального района, на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

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

ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 12.11.2020 № О-2788 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год (базовый период) в размере 4642,64 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 25125,97 тыс. руб.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Организация владеет объектами теплоснабжения на основании договоров аренды котельных и тепловых сетей:

- с администрацией городского поселения поселок Кадый – от 19.08.2020 № 4 сроком действия до 31.07.2021 года;
- с администрацией Кадыйского муниципального района – от 26.08.2020 № 28 сроком действия до 26.07.2021 года.

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

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- 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 Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

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 2021-2023 годы от 13.11.2020 года № 301-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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

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

Индексная модель в соответствии с Прогнозом:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,7	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9	3,4	3,6
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,1	4,0	4,0

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Основные плановые показатели ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС» на 2021 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 7018,35 Гкал;
- расход на нужды котельных – 167,45 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 6850,90 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 568,84 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 6282,06 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 6282,06 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 18760,49 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 328,17 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 4176,79 тыс. руб.;

- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 3090,04 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 88,30 тыс. руб.;
- оплата труда – 7787,32 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 2351,77 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями, – 362,29 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,62 тыс. руб.;
- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, – 416,18 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 150,07 тыс. руб.
- внереализационные расходы – 1,95 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 870,06 Гкал и снижен к предыдущему периоду регулирования на 166,63 Гкал. Объем реализации населению рассчитан на основании установленных нормативов расхода тепловой энергии на отопление (при отсутствии приборов учета тепловой энергии) и фактического объема за 2019 год (при наличии приборов учета тепловой энергии); объем реализации по бюджетным и прочим потребителям принят в соответствии с фактическим объемом реализации за 2019 год. Исключены объемы реализации от котельной № 11 (п. Кадый, ул. Центральная) в связи с тем, что поставка тепловой энергии от данной котельной соответствует критериям пунктов 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования и государственному регулированию не подлежит.

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

Затраты на сырье и материалы снижены на 328,17 тыс. руб. к предложению предприятия и приняты с 01.01.2021 года в размере фактических затрат ООО «ТСП» за 2019 год, с 01.07.2020 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Затраты на топливо снижены на 1958,70 тыс. руб. Объемы дров и топливной щепы департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 222,42 кг/т.у.т., принятого на предыдущий период регулирования (предприятием не утверждены нормативы удельного расхода топлива в установленном законодательством порядке). Цена дров с 01.01.2021 года принята в размере 400 руб./м³ на основании представленных договора поставки топлива, расходы на транспортировку дров приняты в размере 76,14 руб./м³ на основании договора на услуги по перевозке с ИП Пещелиным А.А. Цена топливной щепы снижена к предложению предприятия на 180,0 руб./м³ с учетом прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом. Представленные договоры по закупке топлива заключены без осуществления конкурсных процедур. Объем электроэнергии, используемой электродотельной, принят в размере фактического потребления за 2019 год. Цена электроэнергии с 01.01.2021 года принята в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года. С июля 2021 года затраты на топливо проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию на технологические нужды увеличены на 1,48 тыс. руб. Объем электроэнергии принят в соответствии с фактическим потреблением за 2019 год с учетом исключения котельной № 11. Цена электроэнергии принята в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 75,22 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне фактического расхода за 2019 год по данным ООО «ТСП» с учетом исключения котельной № 11. Стоимость воды принята по тарифам, установленным для ИП Рожков В.В.

Затраты на оплату труда снижены на 1390,57 тыс. руб. Численность основного и ремонтного персонала принята в соответствии со штатным расписанием предприятия, в составе цехового персонала учтены водитель самосвала, теплотехник, экскаваторщик. Размер средней заработной платы в месяц с 01.01.2021 года по основному, ремонтному и цеховому персоналу принят по предложению предприятия, по АУП – на уровне предыдущего периода регулирования. С июля 2021 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 арендную плату не приняты в связи с отсутствием расшифровки суммы арендной платы в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Расходы на оплату иных работ и услуг снижены на 85,26 тыс. руб. в связи со снижением затрат на услуги связи (предприятием не предоставлены обосновывающие материалы).

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности (61,21 тыс. руб.), на канцелярские товары (4,33 тыс. руб.), ГСМ (135,22 тыс. руб.), медосмотр (11,22 тыс. руб.), налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения (187,36 тыс. руб. или 1 % НВВ).

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при расчете (корректировке) тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 150,07 тыс.руб.

Расходы на услуги банком снижены на 108,05 тыс. руб. и приняты в размере 1,95 тыс. руб. (комиссия за открытие счета).

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2020 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2023 годы.

Операционные расходы на 2022-2023 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 ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС» потребителям Кадыйского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 2920,20 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 3077,72 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 г. – 5,4%;
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 3077,72 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 3178,76 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 3,3%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 3178,76 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 3285,60 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,4%.

ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС» в адрес департамента направлены следующие возражения (вх. от 09.12.2020 № О-3136, от 10.12.2020 № О-3153):



Общество с ограниченной ответственностью
«ТЕПЛО-СЕРВИС»
(ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС»)

157980, Костромская обл., п.Кадый,
ул.Костромская, д.1а
тел. (49442) 3-41-94
Email: oootspkad1@mail.ru
ОКПО 45208100, ОГРН 1204400003521
ИНН 4437000619, КПП 443701001

Департамент государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области

« 09 » декабря 2020 г. № 29

Об установлении тарифа

При рассмотрении тарифа просим учесть предложения предприятия, согласно прилагаемой сметы расчетов, в том числе фактическую закупочную стоимость щепы в 2020г.-2021г – 500руб. за 1плот.м.3, арендную плату производственных помещений и оборудования (офиса, гаража, котельных), расходы на услуги банка, утвердить тариф 1Гкалл в размере 4650,03руб, в противном случае предприятию просто не выжить.

Директор
ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС»
Ю.А. Лавина



Вх. № 0-3136
9.12.2020
Дат. Подпись



Общество с ограниченной ответственностью
«ТЕПЛО-СЕРВИС»

(ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС»)

157980, Костромская обл., п.Кадый,
ул.Костромская, д.1а
тел. (49442) 3-41-94

Email: oootspkad1@mail.ru

ОКПО 45208100, ОГРН 1204400003521

ИНН 4437000619, КПП 443701001

Департамент государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области

« 10 » декабря 2020 г. № 30

Уважаемая Ирина Юрьевна,

При рассмотрении тарифа на тепловую энергию на 2021-2023гг. по Кадыйскому муниципальному району прошу учесть предложения предприятия и установить тариф в размере 4650,03руб. за 1Гкалл. Расчет тарифа в департамент предприятием ООО ТЕПЛО-СЕРВИС представлен.

В настоящее время ООО ТЕПЛО-СЕРВИС уже находится в сложном финансовом положении, имеет задолженность по налогам и сборам, за поставленное топливо для котельных (дрова и щена), за электроэнергию.

В связи с пандемией коронавируса заседание правления по утверждению тарифа прошу провести без нашего участия.

Директор
ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС»
Ю.А. Платина



Вх. № 9-3153
10.12.2020
Date: _____
Signature: _____

Департаментом не учтена при расчете тарифа на тепловую энергию фактически сложившаяся цена закупки топливной щепы на 2020-2021 годы в размере 500 руб./м3 в связи с тем, что закупка топлива осуществлялась без проведения конкурсных процедур, что является

нарушением федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС» потребителям Кадыйского муниципального района, на 2021-2023 годы (руб./Гкал)

Период	Бюджетные потребители в горячей воде	Население (с НДС)*
с 01.01.2021 по 30.06.2021	2920,20	2920,20
с 01.07.2021 по 31.12.2021	3077,72	3077,72
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3077,72	3077,72
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3178,76	3178,76
с 01.01.2023 по 30.06.2023	3178,76	3178,76
с 01.07.2023 по 31.12.2023	3285,60	3285,60

* тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕПЛО-СЕРВИС» 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 2021-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2021 год	8716,16	-	-
2022 год	-	1	-
2023 год	-	1	-

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности на 2021-2023 годы:

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.
2021 год	-	-	222,04	568,84	0,94
2022 год	-	-	222,04	568,84	0,94
2023 год	-	-	222,04	568,84	0,94

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

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

Вопрос 5: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/463 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы» СЛУШАЛИ:

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

МУП «Газовые котельные» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2020 № О-907 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 3993,63 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 80186,49 тыс. руб.

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

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется населению, организациям, финансируемым из бюджета, прочим потребителям

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», 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 2021 год от 15.06.2020 года № 139-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели МУП «Газовые котельные» на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 22797,82 Гкал;
- расход на нужды котельных – 490,76 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 22307,07 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 3679,36 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 18627,71 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 18627,71 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 51362,44 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 1238,45 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 21167,98 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 5303,69 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 154,35 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1345,28 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 20978,66 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, – 107,11 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 254,39 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 306,44 тыс. руб.;
- расходы на арендную плату – 24,50 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,03 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 36,65 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 24,00 тыс. руб.;
- другие расходы – 9,03 тыс. руб.;
- расходы на мероприятия по энергосбережению – 410,87 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 08.05.2020 № 17.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предложению предприятия на 1450,88 Гкал и к предыдущему периоду регулирования на 513,95 Гкал на основании данных о фактических объемах реализации тепловой энергии за 2017-2019 годы. Объем полезного отпуска населению для целей отопления принят на уровне фактического за 2019 год, объем потребления на ГВС принят на уровне планового на 2020 год. Объем реализации бюджетным потребителям принят на уровне среднего фактического потребления за 3 предыдущих года, объем реализации прочим потребителям – по предложению предприятия.

Расходы на энергоресурсы на 2021 год приняты в размере 26626,03 тыс.руб.

Затраты на топливо (газ природный) снижены к предложению предприятия на 2053,38 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- среднего удельного расхода условного топлива в размере 158,31 кг/т.у.т. в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 08.05.2020 № 17.

- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

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

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2020 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288.

С июля 2021 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 6826,99 руб./тыс.м³.

Расходы на электроэнергию снижены на 367,78 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического потребления за 2018 год. Цена электроэнергии принята с 01.01.2021 года в размере средней розничной цены за 8 месяцев 2020 года и проиндексирована с 01.07.2021 года в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду снижены на 1186,68 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена воды принята в соответствии с утвержденными тарифами для предприятия на 2021 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки расходы составили 6670,77 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 амортизацию основных средств на 2021 год рассчитаны департаментом на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 за 2019 год.

По статье «Арендная плата» учтены расходы на аренду земельного участка в соответствии с договором с администрацией городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района от 06.08.2018 № 213.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на уровне фактических расходов за 2019 год.

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 410,87 тыс.руб.

Операционные расходы приняты в размере 18065,65 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 2701,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 года – 2845,40 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 5,3 %.

В целях устранения технической ошибки, предлагается внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 декабря 2018 года № 18/463 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2019 № 19/468), следующие изменения:

1) в долгосрочных параметрах регулирования МУП «Газовые котельные» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов (приложение № 2) в пункте 1 цифры «18166,9» заменить цифрами «17198,70»;

2) плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП «Газовые котельные» на 2019-2023 годы (приложение № 3) изложить в новой редакции:

№ п/п	Наименование ЭСО	Период регулирования (год)	Показатель надежности		Показатели энергетической эффективности		
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей
			ед.	ед.	кг.у.т/Гкал	Гкал/год	Гкал/кв.м.
1	МУП «Газовые	2019	-	-	157,08	3221,73	-
		2020	-	-	158,52	3679,36	-

	котельные»	2021	-	-	158,31	3679,36	-
		2022	-	-	158,31	3679,36	-
		2023	-	-	158,31	3679,36	-

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

МУП «Газовые котельные» в адрес департамента направлены следующие возражения (вх. от 10.12.2020 № О-3160):

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Костромская область
Красносельский район

МУП «ГАЗОВЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ»
157940, Костромская область,
Красносельский район п. Красное-на-Волге
м-п. Восточный, 2 А
ИНН 4415005412, КПП 441501001,
ОГРН 1064437012529,
р/счет 40702810729010133081
Отделение № 8640 Сбербанка России
г. Кострома, БИК 043469623,
к/счет 30101810200000000623
тел/факс (49432) 2-11-65
10.12.2020 года № 2020-12/10

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

Уважаемая Ирина Юрьевна!

МУП «Газовые котельные» просит Вас провести заседание правления ДГРЦиТ по вопросу установления тарифов на тепловую энергию и передачу на 2021 год без нашего участия, с предлагаемыми тарифами согласны.

Тепловая энергия:

с 1 января 2021 года — 2701 руб/Гкал

с 1 июля 2021 года- 2845,40 руб/Гкал

Передача:

с 1 января 2021 года — 443,55 руб/Гкал

с 1 июля 2021 года- 566,36 руб/Гкал.

Разногласия: в смету расходов по расчету тарифа на тепловую энергию не включены расходы по АО «ЕИРКЦ».

Директор МУП «Газовые котельные»



К.С. Плотников

3х. № 0-3460
10.12.2020

Заявленные предприятием расходы на оплату услуг АО «ЕИРКЦ» не учтены департаментом при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год в связи с тем, что данные затраты относятся к операционным расходам, которые, в соответствии с п. 59 Основ ценообразования, устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2021 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб./Гкал	2701,00	2701,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб./Гкал	2845,40	2845,40

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

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

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 6: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/464 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области, на 2019-2023 годы»

СЛУШАЛИ:

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

МУП «Газовые котельные» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2020 № О-906 и расчетные материалы на установление тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год в размере 641,53 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 3954,65 тыс. руб.

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

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

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

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

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

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

- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», 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 2021 год от 15.06.2020 года № 139-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели МУП «Газовые котельные» на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 8608,09 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1711,95 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 6896,14 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 3449,68 тыс. руб., в том числе:

- компенсация потерь тепловой энергии – 3217,04 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 44,48 тыс. руб.;

- другие расходы – 188,16 тыс. руб.;

Нормативные технологические потери в тепловых сетях приняты на уровне утвержденных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 08.05.2020 № 17.

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 365,40 Гкал и к предыдущему периоду регулирования на 397,25 Гкал. Объем реализации услуг принят на уровне фактического объема за 2019 год.

Расходы на энергетические ресурсы – 3217,04 тыс.руб.

Затраты на компенсацию потерь АО «Инвест Алмаз-Холдинг» рассчитаны с учетом объема потерь 1711,95 Гкал и планируемых к установлению тарифов на тепловую энергию для АО «Инвест Алмаз-Холдинг» на 2021 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки расходы составили 10,32 тыс.руб.

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

Операционные расходы приняты в размере 219,10 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, оказываемые МУП «Газовые котельные» на территории п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района Костромской области, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 443,55 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 года – 566,77 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 27,8 %.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Газовые котельные» потребителям Красносельского муниципального района на 2021 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб./Гкал	-	443,55
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб./Гкал	-	566,77

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

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

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

СЛУШАЛИ:

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

ООО «Теплогазсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 15.06.2020 № О-1314 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 12481,11 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 18214,93 тыс. руб.

ООО «Теплогазсервис» эксплуатирует муниципальное имущество в г.п.п. Красное-на-Волге на основании договора аренды муниципального имущества с администрацией г.п.п. Красное-на-Волге от 20.08.2020 года, сроком действия до 19.05.2021 года.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

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

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», 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 2021 год от 22.06.2020 года № 220-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели ООО «Теплогазсервис» на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 1931,99 Гкал;

- расход на нужды котельных – 45,54 Гкал;

- объем отпуска в сеть – 1886,45 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 160,18 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 1726,27 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 1726,27 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 8922,55 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 151,62 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 2565,64 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 1155,46 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 62,00 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4692,42 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 54,00 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 34,04 тыс. руб.;

- расходы на обучение персонала – 42,71 тыс. руб.;

- другие расходы – 164,68 тыс. руб.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены предприятием в установленном законодательством порядке и приняты департаментом на уровне, предложенном предприятием.

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 266,87 Гкал и снижен к предыдущему периоду регулирования на 144,79 Гкал. Объем реализации тепловой энергии принят по предыдущему периоду регулирования за исключением отключенных объектов (МДОУ «Детский сад 4 п. Красное-на-Волге» и жилой дом по адресу: п. Красное-на-Волге, пер. Больничный, д. 9).

Расходы на энергоресурсы на 2021 год составили 3783,10 тыс.руб.

Затраты на топливо (природный газ, уголь) снижены к предложению предприятия на 3294,02 тыс. руб. Объем топлива рассчитан с учетом среднего удельного расхода условного топлива 216,79 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (предприятием не были утверждены нормативы удельного расхода условного топлива в установленном законодательством порядке). Цена угля с 01.01.2021 года принята в размере 4670,0 руб./т на основании представленного договора поставки топлива.

Затраты на газ природный приняты Департаментом на основании:

- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

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

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2020 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288.

С июля 2021 года цены на топливо проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 10,44 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического объема потребления за 2019 год. Цена электроэнергии проиндексирована с 01.07.2021 года в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду снижены на 10,07 тыс. руб. Объем холодной воды принят по предложению предприятия. Цена воды принята по утвержденным тарифам для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2021 год.

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки расходы составили 1177,51 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.

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

Операционные расходы приняты в размере 3961,94 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 5055,71 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 года – 5325,52 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 5,3 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2021 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб./Гкал	5055,71	5055,71
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб./Гкал	5325,52	5325,52

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

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

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

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

СЛУШАЛИ:

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

ООО «Теплогазсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 15.06.2020 № О-1315 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 3710,21 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 10274,11 тыс. руб.

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

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

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

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», 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 2021 год от 22.06.2020 года № 221-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели ООО «Теплогазсервис» на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3288,73 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 82,22 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 3206,52 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 383,00 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 2823,52 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 2823,52 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 5550,49 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 68,66 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 2850,06 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 761,65 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 5,57 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1629,15 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 86,33 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 4,85 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 9,74 тыс. руб.;
 - другие расходы – 102,12 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 увеличен к предложению предприятия на 196,01 Гкал и снижен к предыдущему периоду регулирования на 303,13 Гкал. Объем реализации населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии на отопление с учетом отключения отдельных квартир (переход на автономное отопление).

Расходы на энергоресурсы на 2021 год составили 3617,28 тыс.руб.

Затраты на топливо (природный газ) снижены к предложению предприятия на 939,76 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

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

- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

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

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2020 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288.

С июля 2021 года цена на топливо проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 252,66 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического объема потребления за 2019 год. Цена электроэнергии проиндексирована с 01.07.2021 года в соответствии с Прогнозом.

Затраты на холодную воду снижены на 11,43 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена воды с 01.01.2021 года принята по утвержденному тарифу для МУП «Коммунсервис» на 2 полугодие 2020 года и с 1.07.2021 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом..

Неподконтрольные расходы с учетом корректировки расходы составили 433,37 тыс.руб.

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

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

Операционные расходы приняты в размере 1499,84 тыс. руб. на основании индексации расходов предыдущего периода регулирования на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям с. Петрилово Костромского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 1917,78 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 года – 2022,19 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 5,4 %.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям с. Петрилово Костромского муниципального района на 2021 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб./Гкал	1917,78	1917,78
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб./Гкал	2022,19	2022,19

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

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

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 9 перенесен на 18.12.2020.

Вопрос 10. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2018 № 18/414 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ГП «Костромское ПАТП № 3» потребителям города Костромы, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ГП «Костромское ПАТП № 3» потребителям города Костромы (далее – регулируемая организация) на 2021 год, является заявление от 30.04.2020 № О-966.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- 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 Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год от 15.05.2020 № 162-Т.

1. Индексная модель на 2021 год.

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

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦиТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 2 430,59 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 201,93 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии – 2 228,66 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 856,3 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 3,14 тыс. руб.;
 - оплата труда – 312,73 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 97,32 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 14,47 тыс. руб.;
 - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 3,89 тыс. руб.;
 - плата за выбросы – 0,021 тыс. руб.;
 - арендная плата – 0,9 тыс. руб.;
 - расходы на уплату налогов – 1,0 тыс. руб.;
 - расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) – 368,0 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 0,24 тыс. руб.;
 - расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 4,07 тыс. руб.;
 - выпадающие доходы/экономия средств – 50,52 тыс. руб.

1. Полезный отпуск тепловой энергии на собственное производство принят на уровне фактических данных за 3 года, для прочих потребителей принят на уровне фактических данных за 2 года на основании данных, предоставленных предприятием.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы потерь).

2. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях приняты в размере 368,0 тыс. руб. исходя из технологических потерь 201,93 Гкал и тарифов для ПАО «ТГК-2».

3. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 334,23 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 99,44 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 31,12 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ, налог на имущество, транспортный налог, расходы на страхование производственных объектов приняты на уровне фактических данных за 2019 год и предложения предприятия.

Учтены выпадающие доходы в размере 50,52 тыс. руб. по предложению предприятия.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ГП «Костромское ПАТП № 3»

потребителям города Костромы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 379,44 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года - 390,33 руб. /Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2020 года 2,9%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ГП «Костромское ПАТП № 3» потребителям города Костромы, на 2021 год (без НДС):

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф
- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб. /Гкал	379,44
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб. /Гкал	390,33

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

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 30.11.2018 № 18/414 соответствующие изменение.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 11. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.12.2019 № 19/328 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Стройсоюз» потребителям города Костромы, на 2020-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Стройсоюз» потребителям города Костромы (далее – регулируемая организация) на 2021 год, является заявление от 15.06.2020 № О-1325.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- 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 Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год от 22.06.2020 № 217-Т.

1. Индексная модель на 2021 год.

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

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦиТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 17 846,9 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 481,9 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии – 17 365,0 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 3 270,62 тыс. руб., в том числе:

- оплата труда – 814,46 тыс. руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 249,22 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 807,49 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных работ и услуг – 7,26 тыс. руб.;

- арендная плата – 83,43 тыс. руб.;

- амортизация – 77,76 тыс. руб.;

- расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) – 1 051,88 тыс. руб.;

- налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения – 98,12 тыс. руб.;

- прибыль (денежные выплаты социального характера по коллективному договору) – 81,0 тыс. руб.

1. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне плана 2020 года.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы потерь).

2. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях приняты в размере 1 051,88 тыс. руб. исходя из технологических потерь 481,9 Гкал и тарифов для ПАО «ТГК-2».

3. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 1 712,64 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 425,11 тыс.руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,6% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на амортизацию приняты в размере 77, 76 тыс. руб. на основании ведомости амортизации.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 98,12 тыс. руб.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Стройсоюз» потребителям города Костромы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 186,55 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 года - 191,27 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2020 года 2,5%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Стройсоюз» потребителям города Костромы, на 2021 год (НДС не облагается):

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф
- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб. /Гкал	186,55
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб. /Гкал	191,27

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

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 06.12.2019 № 19/328 соответствующие изменение.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 12. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.12.2019 № 19/347 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Монтажсервис» потребителям города Костромы, на 2020-2024 годы»

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

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 Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год от 05.10.2020 № 286-Т.

1. Индексная модель на 2021 год.

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

2. Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦиТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 2 526,0 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 351,3 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 2 174,72 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1 002,35 тыс. руб., в том числе:

- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 239,10 тыс. руб.;

- расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) – 763,25 тыс. руб.;

ЗАО «Монтажсервис» расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год не представлен.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне плана 2020 года в размере 2 174,72 Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы потерь).

4. Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях приняты в размере 763,25 тыс. руб. исходя из технологических потерь 351,3 Гкал и тарифов для ПАО «ТГК-2».

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 239,10 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6 % 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 «Монтажсервис», потребителям города Костромы на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г. – 458,03 руб./Гкал (НДС не облагается), со снижением к декабрю 2020 года на 38,6%;

- с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г. – 469,87 руб./Гкал (НДС не облагается), с ростом к январю 2021 года – 2,6%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябца С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Монтажсервис» потребителям города Костромы, на 2021 год (НДС не облагается):

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф
- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	руб. /Гкал	458,03
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	руб. /Гкал	469,87

2. Рекомендуем обратиться регулируемому предприятию в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов технологических потерь в тепловых сетях).

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 13.12.2019 № 19/347 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 13: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям города Костромы на 2021 – 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ИП Румянцевой С.В. (далее – регулируемая организация) представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 15.09.2020 № О-2285 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2021 год (базовый период) в размере 2 310,59 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 22 872,8 тыс. руб.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 – 2023 годы от 22.09.2020 г. № 279-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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

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

Индексная модель в соответствии с Прогнозом:

№	Индексы	2021 год, %	2022 год, %	2023 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,7	3,9	4,0
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9	3,4	3,6
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0	4,0

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Основные плановые показатели ИП Румянцевой С.В. на 2021 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 17 499,07 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 4 904,50 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 12 370,53 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 21 406,90 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 200,00 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 8 418,02 тыс. руб.;
- расходы накупаемые энергетические ресурсы – 5 007,54 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 35,25 тыс. руб.;

- оплата труда – 4 508,18 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 411,10 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 659,43 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 9,24 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 13,05 тыс. руб.;
- арендная плата – 569,33 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 15,83 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 0,2 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 174,36 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 171,30 тыс. руб.;
- налог на УСНО – 214,07 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен к предложению предприятия на 2 471,4 Гкал и рассчитан с учетом ввода в эксплуатацию новых объектов на основании данных, представленных регулируемой организацией. Объем реализации населению рассчитан для многоквартирных домов на основании установленных нормативов расхода тепловой энергии, для индивидуальных жилых домов на основании данных по приборам учета (годовое потребление) и установленных нормативов (где отсутствует годовое потребление по прибору учета). Объем реализации на горячее водоснабжение рассчитан на основании данных, представленных предприятием. Объем реализации прочим потребителям принят на основании договора теплоснабжения от 01.09.2020 года № б/н, представленного предприятием.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива приняты на уровне утвержденных. (Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.09.2020 № 37).

Затраты на сырье и материалы приняты по предложению предприятия.

Затраты на топливо снижены на 2 357,4 тыс. руб.

При формировании статьи «Расходы на топливо» в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования департаментом использовались данные о фактически сложившейся структуре топлива за период 2018 – 2019 годы по предприятию ООО «Перспектива», которое ранее оказывало услуги теплоснабжения с использованием данного оборудования и за сентябрь месяц 2020 года по ИП Румянцевой С.В., с учетом договора на приобретение коры, заключенного между ИП Румянцевой С.В. и НАО «СВЕЗА Кострома».

Цена с 1 января 2021 года принята на основании представленных регулируемой организацией договоров на покупку и доставку используемого топлива. С июля 2021 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на электроэнергию на технологические нужды увеличены на 305,9 тыс. руб. Объем электроэнергии принят в соответствии с фактическим потреблением за 10 месяцев 2020 года и ноябрь-декабрь 2019 года. Цена электроэнергии принята в размере средней розничной цены за 9 месяцев 2020 года с учетом индексации в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду снижены на 28,8 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне плана 2020 года. Стоимость воды принята по предварительным тарифам для ИП Румянцевой С.В.

Затраты на оплату труда увеличены на 156,5 тыс. руб. Численность основного персонала и АУП принята в соответствии со штатным расписанием и предложением предприятия. Размер средней заработной платы в месяц с 01.01.2021 года принят на уровне плана 2020 года. С июля 2021 года расходы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 31,3 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на арендную плату приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера учтены расходы на техническое обслуживание и ремонт котельного оборудования на основании договора и акта выполненных работ.

Расходы на оплату иных работ и услуг приняты по предложению предприятия с учетом индексации в рамках Прогноза.

Расходы на обучение персонала приняты на основании актов, представленных регулируемой организацией за 2020 год.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при установлении тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 171,30 тыс. рублей.

Расходы на услуги банков и плата за выбросы приняты по предложению предприятия.

Расходы на амортизацию основных средств приняты с учетом анализа представленных предприятием документов и ведомости начисления амортизации за июль-август 2020 года.

Также учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива (щепа), утвержденных на 2021 год (Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.09.2020 № 38). Расходы распределены на 3 года.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 214,07 тыс. руб. или 1% НВВ.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2021 года разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2022-2023 годы.

Операционные расходы на 2022-2023 годы проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов в размере 1%. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов проиндексированы по видам в соответствии с Прогнозом.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В. потребителям города Костромы, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 1 706,17 руб./Гкал;
- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 1 763,50 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 г. – 3,4%;
- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 1 763,50 руб./Гкал;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 1 819,71 руб./Гкал, рост к декабрю 2021 г. – 3,2%;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 1 819,71 руб./Гкал;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 1 879,86 руб./Гкал, рост к декабрю 2022 г. – 3,3%.

Представитель ИП Румянцевой С.В. (И.Н. Пушкин) с предложенным тарифом на тепловую энергию не согласен.

ИП Румянцевой С.В. в адрес департамента направлены следующие возражения (вх. от 11.12.2020 № О-3170):

**Индивидуальный
предприниматель
Румянцева Светлана
Валерьевна**

ИНН 440106927232 ОГРНИП 313440120500011

Адрес регистрации:

г.Кострома, ул.Ленна, д.100 б, кв.111

Почтовый адрес:

156013, г. Кострома, ул. Поселковая, д. 37

Тел./факс (49 42) 48 00 82

e-mail: IP.RumyancevaSV@yandex.ru

Исх. №

от « 11 » 12 2020 г.

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

Уважаемая Ирина Юрьевна!

ИП Румянцева С.В. обратилась в адрес Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Румянцевой С.В., потребителям города Костромы на 2021-2023 год. На основании обращения в Департаменте было открыто дело и рассматриваются предоставляемые документы.

В адрес ИП Румянцевой С.В. направлен предварительный расчет в соответствии с которым, плата за тепловую энергию составляет 1706,17 руб за Гкал. ИП Румянцева С.В. категорически не согласна с указанным расчетом. Считаем, что при расчете затрат по статьям расходов «Отходы древесины. Расходы на топливо» Регулятором не соблюдены принципы обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя, обеспечение достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Ранее ИП Румянцева С.В. не осуществляла поставку тепловой энергии, соответственно, предложенный расчет расходования щепы/коры в процентном соотношении должен приниматься регулятором в заявленном размере. Учет показателей прежней ресурсоснабжающей организации не может приниматься в расчет для ИП Румянцевой С.В. в связи с другим подходом к работе, использованием основным видом топлива — щепы.

Более того, в соответствии с паспортом на котел водогрейный КВУ-2500, используемого для превращения химической энергии твердого топлива, в теплую энергию теплоносителя, требуемым видом топлива является: щепа, опил, горбыль, срезки, торф. Соответственно, использование коры будет сведено к минимуму из-за технических противопоказаний.

Прежняя ресурсоснабжающая компания ООО «Перспектива» находится на грани банкротства, в данный момент не может отвечать по своим долгам, образовавшихся перед кредиторами, одной из причин данного обстоятельства является низкий тариф на теплоэнергию, который не обеспечивал экономических потребностей организации.

Вх. № D-3140
11.12.2020
Дата Подпись

Считаем, что Департамент умышленно использует властные полномочия, при утверждении минимального тарифа, для удаления с рынка поставки теплоэнергии представителей малого бизнеса, и открытия путей сбыта для монополистов. Например, тариф, установленный на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям города Костромы с 01.07.2020 составляет 2156,84 руб/Гкал

Тариф, утвержденный в размере 1706.17 руб за Гкал принесет Предпринимателю значительные убытки, невозполнимые платежами населения и юридических лиц. Указанный факт может привести к невозможности ведения предпринимательской деятельности, в том числе к срыву отопительного сезона в жилых домах и зданиях, расположенных на территории в границах «коттеджный поселок «Первый».

На основании изложенного, требуем пересмотреть размер тарифа на тепловую энергию в сторону увеличения.


Румянцова С.В.



Учитывая представленные возражения от 11.12.2020 года, предлагается перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок для анализа представленных материалов.

Солдатова И.Ю. – Перенести рассмотрение вопроса № 13 на более поздний срок.

РЕШИЛИ:

1. Перенести рассмотрение вопроса № 13 на более поздний срок.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос № 14 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. на территории города Костромы на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего следующее.

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ИП Румянцевой С.В. на установление платы за подключение многоквартирных и жилых домов от 31.08.2020 года № О-2134.

Плата за подключение к системам теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. на 2021 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).

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 2021 год от 03.09.2020 года № 254-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	45	
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	140,69	47,93
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	140,69	47,93
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	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.		
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,15	0,15
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	937,93	320,69

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, в том числе затраты на материалы составили 47,93 тыс. руб. и приняты департаментом на основании анализа представленных предприятием калькуляций.

Таким образом, размер экономически обоснованной платы за подключение к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. по расчету департамента составил 320,69 тыс. руб./Гкал/час (НДС не облагается).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ИП Румянцевой С.В. на территории города Костромы, на 2021 год в следующем размере (таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/час (НДС не облагается)*
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:		320,69
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	320,69
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 (НДС не облагается)*
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.

2. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 15. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 12.12.2017 № 17/442 "Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Тепловодоканал" потребителям городского округа город Буй, на 2018-2022 годы" (в ред. постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/443, от 18.12.2019 № 19/405)».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй (далее – регулируемая организация) на 2020 год, является заявление вх. от 30.04.2020 № О-892.

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 Российской Федерации на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год от 15.05.2020 № 166-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 120 666,88 Гкал;

- расход на нужды котельных – 4 464,42 Гкал;

- объем отпуска в сеть – 116 202,46 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 18 120,62 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 98 081,84 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 96 958,43 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 215 767,8 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 5 573,62 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 101 306,16 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 22 840,74 тыс. руб.;

- покупная тепловая энергия – 1 510,29 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 6 822,61 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 1 340,80 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 61 807,61 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 671,77 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 3 292,48 тыс.

руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 4 951,04 тыс. руб.;

- плата за выбросы – 23,73 тыс. руб.;

- арендная плата – 2 306,00 тыс. руб.;

- расходы на служебные командировки – 41,49 тыс. руб.;

- расходы на обучение персонала – 119,37 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов – 120,00 тыс. руб.;

- другие расходы – 2 822,79 тыс. руб.;

- внереализационные расходы – 37,63 тыс. руб.;

- мероприятия по энергосбережению – 1 705,1 тыс. руб.;

- предпринимательская прибыль – 5 722,82 тыс. руб.;

- корректировка НВВ - (-2 311,3) тыс. руб.;
- неисполнение инвестиционной программы - (-4 936,9) тыс. руб.

3. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне факта 2019 года в размере – 98 081,84 Гкал.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива приняты на уровне 2020 года (утверждены постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 20.05.2019 № 23).

4. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо снижены на 2 913,21 тыс. руб. и приняты Департаментом на основании:

- объема топлива исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии;
- удельного расхода условного топлива в размере 168,76 кг/т.у.т.;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

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

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 03.03.2020 № 20/30).

С июля 2021 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 661,18 руб./тыс.м³.

Цена на уголь принята в размере 3 763,28 руб./тонну на основании цены по договору (договор на поставку каменного угля на отопительный период 20120-2021 годов № 6 от 10.08.2020, заключенного с ООО «Кострома-Уголь», на основании торгов). С июля 2021 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Объем электроэнергии для электродвигателей принят на уровне 2020 года. Цена электроэнергии проиндексирована на 2021 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 1 690,32 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена электроэнергии проиндексирована на 2021 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 253,58 тыс. руб. Объем холодной воды и водоотведения принят по факту 2019 года. Цена принята на уровне тарифов по водоснабжению и водоотведению для регулируемой организации.

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 25 018,50 тыс.руб.

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

Затраты по статье «Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» приняты по предложению предприятия.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с представленной предприятием ведомостью начисления амортизации за 9 месяцев 2020 года.

Расходы на арендную плату снижены на 272,09 тыс. руб. на основании представленной предприятием расшифровки в соответствии с п. 45 Основ ценообразования.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 1 705,1 тыс. рублей.

Внереализационные расходы приняты в размере 37,63 тыс. руб., учтены расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива. Расходы распределены на 3 года.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 65 517,73 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен – 3,6% в рамках Прогноза с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» включена в расчет корректировка НВВ по предложению предприятия с учетом полученных субсидий из бюджета на покрытие убытков.

Неисполнение инвестиционной программы за 2018-2019 годы учтено в тарифе в сумме – (-4 936,9) тыс. руб.

Учтена предпринимательская прибыль в размере 5% от НВВ за вычетом покупной тепловой энергии в соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 2 148,61 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2021 года – 2 263,18 руб./Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2020 года 5,3%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	2 578,33	2 148,61
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб. /Гкал	2 715,82	2 263,18

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 12.12.2017 № 17/442 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 16. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.11.2018 № 18/360 "Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО "РЖД" потребителям Костромской области, на 2019-2023 годы" (в ред. постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2019 № 19/473, от 20.03.2020 № 20/43)».

СЛУШАЛИ:

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

ОАО «РЖД» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 15.06.2020 № О-1306 и расчетные материалы на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2021 год по угольным котельным в размере 3 101,12 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 14 984,22 тыс. руб., по мазутной котельной в размере 2 986,00 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 49 300,17 тыс. руб.

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве собственности, потребителями являются население, организации, финансируемые из бюджета, прочие потребители.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению не является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», 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 2021 год от 22.06.2020 года № 213-Т.

Индексная модель на 2021 год:

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

I. Мазутная котельная, расположенная по адресу: г. Шарья, ул. Вокзальная, д. 19

1. Основные плановые показатели на 2021 год по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- произведено тепловой энергии – 18 479,63 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 18 479,63 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1 972,21 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 16 507,42 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 3 381,85 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 42 348,64 тыс. руб., в том числе:
 - материалы на производственные нужды – 80,78 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 29 486,78 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 2 339,07 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 840,56 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 0 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 8 162,90 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 532,58 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 281,54 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг - 94,48 тыс. руб.;
 - плата за выбросы – 8,30 тыс. руб.;
 - расходы на страхование производственных объектов – 6,21 тыс. руб.;
 - расходы на мероприятия по энергосбережению – 322,75 тыс. руб.;
 - другие расходы – 192,68 тыс. руб.

2. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне 2020 года.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены в установленном законодательством порядке в департаменте строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, в связи с чем приняты на уровне предыдущего периода регулирования.

3. Расходы на энергоресурсы с учетом корректировки составили 32 666,41 тыс. руб.

Расходы на топливо (мазут) определены исходя из удельного расхода топлива 159,0 кг у.т./Гкал, принятого на уровне предыдущего периода регулирования (норматив удельного расхода условного топлива на 2021 год не был утвержден в установленном законодательством порядке). Цена на мазут на 2021 год принята на уровне 2020 года, проиндексирована в соответствии с Прогнозом и составила 13 748,6 руб./тонну (без НДС). Снижение расходов составило 5 493,88 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 184,79 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического расхода за 2019 год. Цена электроэнергии проиндексирована на 2020 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение увеличены на 114,61 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне предыдущего периода регулирования. Стоимость воды проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 1 917,51 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,4% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Расходы на амортизацию и налог на имущество исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, на страхование производственных объектов приняты по предложению предприятия.

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 322,75 тыс. руб.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 7 764,72 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен 3,6% в рамках Прогноза с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям городского округа город Шарья от котельной, расположенной по адресу: г. Шарья, ул. Вокзальная, д. 19, на утверждение

Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 2 465,90 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года – 2 478,89 руб./Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2020 года 0,5%.

II. Угольные котельные, расположенные в городских округах Буй, Мантурово, п. Николо-Полома Парфеньевского района.

1. Основные плановые показатели на 2021 год по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- произведено тепловой энергии – 5 683,22 Гкал;
 - объем отпуска в сеть - 5 555,64 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 419,35 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 5 136,29 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 1 520,25 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 14 424,00 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 20,52 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 6 882,87 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 520,87 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 86,20 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 0 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 253,62 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 6 245,42 тыс.

руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 16,90 тыс. руб.;
- расходы на мероприятия по энергосбережению – 115,36 тыс. руб.;
- другие расходы – 282,25 тыс. руб.;

2. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне 2020 года.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены в установленном законодательством порядке в департаменте строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, в связи с чем приняты на уровне предыдущего периода регулирования.

3. Расходы на энергоресурсы с учетом корректировки составили 7 489,94 тыс. руб.

Расходы на топливо (уголь) определены исходя из удельного расхода топлива 219,58 кг у.т./Гкал. Цена топлива принята на уровне факта 2019 года и проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Увеличение расходов составило 287,29 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию на технические нужды снижены на 159,78 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне 2020 года. Цена электроэнергии принята по Предложению предприятия.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 27,13 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне 2020 года. Цены на воду и водоотведение проиндексированы с 01.07.2021 в рамках Прогноза.

5. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 0 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и налог на имущество исключены в связи с отсутствием обосновывающих документов.

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 115,36 тыс. рублей.

6. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 6 818,71 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6% с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям Костромской области (котельные, расположенные в городских округах Буй, Мантурово, п. Николо-Полома Парфеньевского района), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2020 года – 2 791,30 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 2 830,41 руб. /Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2020 года 1,4%.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям Костромской области, на 2021 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
Потребители, подключенные к котельной, расположенной по адресу: г. Шарья, ул. Вокзальная, д. 19			
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	2 959,08	2 465,90
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб. /Гкал	2 974,67	2 478,89
Потребители, подключенные к котельным, расположенным по адресам: г. Буй, ул. Электриков, д. 1а, ул. 10 Годовщины Октября, д. 23а; г. Мантурово, сооружение-комплекс № 58 Вологодской дистанции гражданских сооружений станции Мантурово; Парфеньевский район, ст. Николо-Полома, сооружение-комплекс N 51 Вологодской дистанции гражданских сооружений станции Николо-Полома			
с 01.01.2020 г.-30.06.2020 г.	руб./Гкал	3 349,56	2 791,30
с 01.07.2020 г.-31.12.2020 г.	руб. /Гкал	3 396,49	2 830,41

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 20.11.2018 № 18/360 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 17: «О выборе метода регулирования на тепловую энергию, поставляемую МУП "Коммунсервис" Костромского района потребителям Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы".

СЛУШАЛИ:

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступили дополнительные материалы и расчет по установлению единого тарифа для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района на 2021 год.

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

Организация владеет объектами теплоснабжения на праве хозяйственного ведения согласно дополнительного соглашения к договору о закреплении муниципального имущества от 15.09.2020 года.

Ранее предприятию устанавливались тарифы на тепловую энергию на территории Костромского муниципального района.

В связи с чем, предлагается выбрать метод при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Коммунсервис" Костромского района потребителям Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы – метод индексации установленных тарифов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 17 Повестки, предложение начальника отдела Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП "Коммунсервис" потребителям Костромского муниципального района, на 2021-2023 годы» – метод индексации установленных тарифов.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 18. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.11.2018 № 18/337 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на 2019-2023 годы» (в ред. постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2019 № 19/480)».

СЛУШАЛИ:

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

НАО «СВЕЗА Мантурово» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 30.04.2020 № О-935 и расчетные материалы на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2021 год в размере 1107,27 руб./Гкал (без НДС).

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на правах собственности, потребителями являются теплоснабжающая организация ООО «Теплосервис» (перепродавец) и ООО "Гарантия».

Деятельность по теплоснабжению не является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», 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 2021 год от 15.05.2020 года № 143-Т.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

Основные плановые показатели НАО «СВЕЗА Мантурово» на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 114 838,50 Гкал;
- расход на нужды котельных – 18 559,50 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 96 279,00 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 4480,40 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 91 798,60 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 715,0 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 80 273,57 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 1 795,63 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 14 940,36 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 8 621,29 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 96,60 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 22 776,22 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 24 175,00 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 4 017,95 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 761,20 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 463,68 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 234,10 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 673,13 тыс. руб.;
- другие расходы – 1078,70 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 639,69 тыс. руб.

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии принят на уровне 2020 года.

Потери тепловой энергии приняты на уровне предыдущего периода регулирования (нормативные технологические потери в тепловых сетях и нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии не были утверждены в установленном законодательством порядке).

3. Расходы на энергоресурсы с учетом корректировки составили 23 658,25 тыс. руб.

Затраты на топливо (отходы фанерного производства) составили 14 940,36 тыс. руб. Объем и цена топлива департаментом приняты на уровне 2020 года с учетом удельного расхода топлива 167,00 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования.

Расходы на электроэнергию на технические нужды увеличены на 1 260,00 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне 2020 года. Цена электроэнергии проиндексирована на 2021 год в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 10 916,63 тыс. руб. Объемы потребления ресурсов приняты на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования, по водоотведению - по предложению предприятия. Стоимость водоснабжения принята по утвержденным тарифам для предприятия, на водоотведение в 1 полугодии по тарифам, установленным для МКУП «Коммунальные системы» и проиндексирована с 01.07.2020 года в соответствии с Прогнозом.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 30 204,48 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 31,0% от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и утвержденной величиной страховых взносов от несчастных случаев и травматизма.

Расходы на амортизацию приняты на уровне 2020 года.

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 639,69 тыс.руб.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 26 410,83 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 3,6% с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

- с 01.01.2021 года – 868,58 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года – 880,89 руб. /Гкал (без НДС) с ростом к декабрю 2020 года 1,4%.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы тепловую энергию, поставляемую НАО «СВЕЗА Мантурово» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год в размере:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с	Бюджетные и
----------------------	----------	--------------	-------------

		НДС)	прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	-	868,58
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб. /Гкал	-	880,89

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 16.11.2018 № 18/337 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 19 перенесен на 15.12.2020.

Вопрос № 20 «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год для финансирования программы газификации».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С. сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось АО «Газпром газораспределение Кострома» с заявлением об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределения Кострома» на 2021 год в размере (вх. от 16.11.2020 № О-2831):

- 61,98 руб./тыс. м3 на I полугодие 2021 года;

- 64,27 руб./тыс. м3 на II полугодие 2021 года (рост 3,7 % по отношению к I полугодю 2021 года).

Нормативно-правовая база по расчету размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям:

1. Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;

3. Методика определения размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011 года № 154-э/4.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2020 № 702 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам развития газификации субъектов Российской Федерации» средний размер специальной надбавки не может превышать 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановые периоды 2022-2023 годы индекс роста тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям составляет 3,7 % с 1 июля 2021 года.

В этой связи предлагается специальную надбавку установить с 1.01.2021 года на уровне второго полугодия 2020 года, а с 1.07.2021 года с ростом 3,7 %:

61,98 руб./тыс. куб. м без НДС на I полугодие 2021 года (доля 24,7 % от среднего тарифа на транспортировку);

64,27 руб./тыс. куб. м без НДС на II полугодие 2021 года (доля 26,1 % от среднего тарифа на транспортировку).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год для финансирования программы газификации в следующем размере:

Единица измерения	Размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп потребителей (кроме населения)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
руб./тыс. куб. м (без НДС)	61,98	64,27

2. Признать утратившими силу:

1) постановление ДГРЦ и Т КО от 29 ноября 2019 года № 19/288 «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2020 год для финансирования программы газификации»;

2) постановление ДГРЦ и Т КО от 3 марта 2020 года № 20/30 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

4. Утвержденный размер специальной надбавки является фиксированным. Занижение и (или) завышение размера специальной надбавки ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	

4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос № 21 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С. сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось ПАО «ТГК – 2» на утверждение платы за подключение к системе теплоснабжения объектов заявителей на территории Костромской области на 2021 год (вход. от 21.08.2020 № О-2051).

В соответствии с приказом ДГРЦ и Т КО от 21.08.2020 № 250-Т открыто дело об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2021 год.

Назначен уполномоченный по делу Смирнова Элеонора Сергеевна – консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО.

ПАО «ТГК-2» представило уточненный расчет платы за подключение к системе теплоснабжения в городе Костроме на 2021 год (вход. от 04.12.2020 № О-3069), выполненный на основании утвержденной корректировки инвестиционной программы ПАО «ТГК-2» г. Кострома в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы в границах Костромской области (Постановление департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 19.11.2020 г. № 42).

Нормативно-правовая база проведения экспертизы.

- 1) Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) Постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075);
- 3) Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года №760-э (далее – Методические указания);
- 4) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановые периоды 2022 и 2023 годов.

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «ТГК-2» г. Кострома в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы в границах Костромской области за счет платы за подключение планируется подключение следующих объектов (таблица № 21.1):

Таблица № 21.1

№ п. п.	Заявитель	Название объекта, адрес	Регистрационный номер заявки (номер, дата подачи)	Номер технических условий	Максимальная часовая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Мероприятия по созданию (строительству, реконструкции) тепловых сетей для подключения объектов	Затраты, тыс. руб. без НДС

1	Управление имуществом и земельных отношений Администрации г. Костромы	объект общественного и делового управления, объект банковской и страховой деятельности, коммунального, социального и бытового обслуживания, культурного развития, общественного питания, гостиничного обслуживания, магазины, спортивные объекты, объекты малоэтажной многоквартирной жилой застройки, ул. Симановского, 71а	заявка № вх. 000758/160 2-2019 от 17.04.2019	ТУ 1701-0005-19 от 06.05.2019г.	0,12	тепловая сеть от точки врезки до границы земельного участка объекта нового строительства	433,840
2	ГБУ КО «Спортивная школа олимпийского резерва им. А.В. Голубева»	ледовая дорожка (хозяйственно-бытовое здание), ш. Кинешемское, 72	заявка № вх. 001101/170 1-2019 от 18.10.2019	ТУ 1701-0016-19 от 30.10.2019г.	0,05246	тепловая сеть от точки врезки до границы земельного участка объекта нового строительства	85,514
3.	ИТОГО	x	x	x	0,17246	x	519,354

В соответствии с п. 107 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 органами регулирования может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения, с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

В случае отсутствия соответствующего решения органа регулирования по установлению льготного размера платы за подключение расчет платы за подключение потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объектов которых не превышает 0,1 Гкал/ч, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 108 и 109 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В соответствии с пунктом 108 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК- 2» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки представлен в таблице № 21.2.

Таблица № 21.2.

№ п/п	Наименование	2019 год (утверждено)	2020 год (утверждено)	2021 год		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от предложения ПАО "ТГК-2", %	Отклонение относительно 2020 года, %
				ПАО "ТГК-2"	ДГРЦ и Т КО		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения (тыс. руб./Гкал/час без НДС), в том числе:						
		3 489,447	3 387,653	3 376,877	3 039,327	-10,00%	-10,28%
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	26,128	26,912	365,431	27,881	-92,37%	3,60%
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	3 463,319	3 360,741	3 011,446	3 011,446	0,00%	-10,39%

	заявителей (П2.1), в том числе:						
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.1.1.	50 - 250 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.1.2.	251 - 400 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.1.3.	401 - 550 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.1.4.	551 - 700 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.1.5.	701 мм и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	3 463,319	3 360,741	3 011,446	3 011,446	0,00%	-10,39%
2.2.1.	канальная прокладка	3 463,319	3 360,741	3 011,446	0,00	-100,00%	-100,00%
2.2.1.1.	50 - 250 мм	3 463,319	3 360,741	3 011,446	0,00	-100,00%	-100,00%
2.2.1.2.	251 - 400 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.1.3.	401 - 550 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.1.4.	551 - 700 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.1.5.	701 мм и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	0,00	0,00	0,00	3 011,446	-	-
2.2.2.1.	50 - 250 мм	0,00	0,00	0,00	3 011,446	-	-
2.2.2.2.	251 - 400 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.2.3.	401 - 550 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.2.4.	551 - 700 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
2.2.2.5.	701 мм и выше	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	-	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-	-	-	-	-	-
5.	Выпадающие доходы	-	-	-	-	-	-

Плата за подключение определена в соответствии с п. 108 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и включает следующие расходы:

- на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, которые приняты на основании предыдущего периода регулирования (базового) с учетом индекса роста потребительских цен 103,6 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановые периоды 2022 и 2023 годов;

- на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей приняты в соответствии с постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 19.11.2020 № 42 «О внесении изменений в постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 10 июля 2019 года № 34».

В соответствии со сметными расчетами для подключения объектов необходимо выполнить строительство бесканальной прокладки трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах в траншеях с откосам с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: 50 мм и 80 мм.

В результате необходимая валовая выручка на осуществление подключения к тепловым сетям ПАО «ТГК-2» принята в размере 524,162 тыс. рублей без НДС, вместо 582,376 тыс. рублей без НДС согласно предложению ПАО «ТГК-2».

Снижение необходимой валовой выручки от предложения ПАО «ТГК-2» составило 58,214 тыс. рублей (таблица № 21.3):

Таблица № 21.3

Наименование	ПАО «ТГК-2»,	ДГРЦ и Т КО,	Отклонение, +,-
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. рублей без НДС	63,022	4,808	-58,214
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых	519,354	519,354	0,00

пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (подземная - бесканальная прокладка 50-250 мм), тыс. рублей без НДС			
Налог на прибыль, тыс. рублей без НДС	0,000	0,000	0,000
ИТОГО, тыс. рублей без НДС	582,376	524,162	-58,214

Размер платы, предлагаемый к утверждению, составил 3 039,327 тыс. руб./Гкал/час без НДС, что на 10 % ниже от предложения ПАО «ТГК-2», которое составило 3 376,877 тыс. руб./Гкал/час без НДС, и на 10,28 % ниже относительно утвержденной платы на 2020 год.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, предложение уполномоченного по расчету платы - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

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

РЕШИЛИ:

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2021 год согласно предложению уполномоченного – Смирновой Э.С.

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 6 декабря 2019 года № 19/314 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2020 год».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

4. Утвержденный размер платы является фиксированным. Занижение или завышение размера платы за технологическое присоединение является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 22: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/423 «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/484, от 19.12.2019 № 19/407).

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

Корректировка тарифов на тепловую энергию на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2018-2022 годы проведена на основании заявления филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» (далее – Костромская ГРЭС) об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2021 год (вх. от 27.04.2020 года № О-771).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию Костромской ГРЭС на 2021 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 08.05.2020 года № 99-Т).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Костромской ГРЭС выбран метод индексации установленных тарифов на 2018-2022 годы (постановление ДГРЦ и Т КО от 05.05.2017 года № 17/58).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз), приказа ФАС России от 16.10.2020 года № 1002а/20 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2021 год».

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

- а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;
- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;
- в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;
- г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;
- д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);
- е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;
- ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной

программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы – если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

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

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по определению состава расходов и оценка их экономической обоснованности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2021 год:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на расчетный период регулирования 2021 год:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом:

№ п/п	Индексы	Рост на 2021 год, %
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	3,6 (в среднем по году)
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0 (в среднем по году по всем составляющим цены (тарифа))
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0 (с 1 июля 2021 года)
4.	Индекс роста цен на тепловую энергию	3,0 (с 1 июля 2021 года)

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию на 2021 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2021 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП (далее – баланс энергии).

Расчет отпуска тепловой энергии на 2021 год:

№ п/п	Показатели	2021 год				Отклонение, +/-
		по предложению Костромской ГРЭС		по предложению ДГРЦ и Т КО		
		всего	в том числе	всего	в том числе	
			вода		вода	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	193,03	193,03	193,03	193,03	0,00
	- ТЭЦ 25 МВт и более	193,03	193,03	193,03	193,03	0,00

№ п/п	Показатели	2021 год				Отклонение, +/-
		по предложению Костромской ГРЭС		по предложению ДГРЦ и Т КО		
		всего	в том числе	всего	в том числе	
			вода		вода	
2.	Покупная тепловая энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	15,99	15,99	15,99	15,99	0,00
4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	177,04	177,04	177,04	177,04	0,00
5.	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	177,04	177,04	177,04	177,04	0,00

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы):

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

3.1. При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые ранее были использованы при установлении тарифов.

Коэффициент инфляции, учтенный на 2021 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы, составлял 4,0%.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2021 год составляет 3,6%.

В связи с чем, проведена корректировка показателя инфляции при определении операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год.

Коэффициент эффективности операционных расходов на 2021 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят ДГРЦ и Т КО для определения (корректировки) операционных расходов на 2021 год в размере 1,0258.

Определение (корректировка) операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы:

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. измер.	2020 год утверждено	2021 год			
				утверждено	корректировка		+/-
					по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,040	1,037	1,036	-0,001
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	0,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4.	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,000

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. измер.	2020 год утверждено	2021 год			
				утверждено	корректировка		
					по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	+/-
1	2	3	4	5	6	7	8
	затрат по росту активов (K _{эл})						
	Итого коэффициент индексации		1,0200	1,0297	1,0266	1,0258	-0,001
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12 899,04	13 332,01	13 242,54	13 231,43	-11,11

3.2. Реестр неподконтрольный расходов на 2021 год (корректировка):

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2021 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	+/-
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	10 850,03	7 842,13	8 570,81	728,68
1.1	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	11,62	59,04	32,57	-26,47
1.2	расходы на обязательное страхование	401,30	400,92	385,94	-14,98
1.3	иные расходы (налог на имущество, землю, транспортный)	564,96	202,45	198,98	-3,47
1.4	плата за пользование водными объектами	9 872,15	7 179,72	7 953,33	773,61
2.	Отчисления на социальные нужды	1 671,58	1 727,74	1 658,97	-68,77
3.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 611,61	5 766,21	1 279,58	-4 486,63
	ИТОГО	14 133,22	15 336,07	11 509,36	-3 826,71
4.	Налог на прибыль	386,54	174,92	363,02	188,10
5.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	2 784,33	0,00	-2 784,33
6.	Итого неподконтрольных расходов	14 519,76	18 295,31	11 872,37	-6 422,94

1. Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» приняты в размере 8 570,81 тыс. руб. и увеличены от предложения Костромской ГРЭС на 728,68 тыс. руб. Из них:

1.1. Расходы по статье «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» приняты в размере 32,57 тыс. руб. и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 26,47 тыс. руб. Расходы по данной статье определены с учетом плановой выработки электрической энергии, предусмотренной балансом энергии, и объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, размещения отходов. Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, размещения отходов приняты согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» с учетом коэффициентов, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 11.09.2020 года № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Расходы по данной статье скорректированы в результате исключения расходов на сверхлимитное размещение отходов и уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2021 год.

1.2. Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» скорректированы в сторону снижения в результате уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2021 год.

1.3. Расходы по статье «Иные расходы» (налог на имущество, землю, транспортный налог) приняты в размере 198,98 и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 3,47 тыс. руб. в результате уточнения налогооблагаемой базы и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2021 год.

1.4. Расходы по статье «Плата за пользование водными объектами» приняты в размере 7 953,33 тыс. руб. и увеличены от предложения Костромской ГРЭС на 773,61 тыс. руб. Расходы по данной статье определены с учетом плановой выработки электрической энергии, предусмотренной балансом энергии, и объема водных ресурсов, забранных из водного объекта (р. Волга) 1 641,89 тыс. куб. метров (в доле по котлам по предложению Костромской ГРЭС). Ставка за пользование водными объектами принята в размере 636 руб./тыс. куб. метров согласно постановлению Правительства Российской Федерации 26.12.2014 года № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 18.09.2019 года № 1211).

2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 1 658,97 тыс. руб., рассчитаны исходя из принимаемого размера фонда оплаты труда (подконтрольные расходы) и действующих тарифов страховых взносов в соответствии с гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» сформированы в размере 1 279,58 тыс. руб. и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 4 486,63 тыс. руб. Расходы определены исходя из текущей стоимости объектов основных средств.

4. Расходы по налогу на прибыль приняты в размере 363,02 тыс. руб., скорректированы в результате уточнения налогооблагаемой базы.

В полном объеме исключена экономия операционных расходов и энергетических ресурсов. Данная экономия возникла у регулируемой организации вследствие изменения доли распределения затрат между видами деятельности по производству электрической и тепловой энергии и не связана с проводимыми регулируемой организацией мероприятиями, направляемыми на снижение расходов.

В результате неподконтрольные расходы на 2021 год сформированы в размере 11 872,37 тыс. руб. и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 6 422,94 тыс. руб.

3.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год (корректировка):

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2021 год			
		утверждено	корректировка		+/-
			по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	125 136,26	146 127,15	131 606,43	-14 520,72
2.	Расходы на электрическую энергию	4,85	4,89	4,89	0,00
3.	Расходы на тепловую энергию	70,32	67,75	67,75	0,00
4.	Итого	125 211,43	146 199,79	131 679,07	-14 520,72

Расходы на топливо определялись с учетом полугодовой разбивки балансовых показателей производства тепловой энергии, утвержденных в балансе энергии.

Нормативный расход топлива утвержден приказом Минэнерго России от 15.07.2020 года № 569 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической

и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2021 год».

При расчете расходов на топливо индекс роста цен на газ на 2021 год принят в соответствии с Прогнозом в размере 3,0% (с 1 июля), на мазут – 9,7% (с 1 июля).

Расходы на прочие энергетические ресурсы определены исходя из плановых объемов потребления и цен (тарифов) каждого вида ресурсов. Цена на электрическую энергию сформирована из факта 2019 года с учетом индексов роста цен на 2020 и 2021 годы в размере 103,2% и 104,0% соответственно. Цены (тарифы) на тепловую энергию сформированы из утвержденных цен (тарифов) на 2 полугодие 2020 года (постановление ДГРЦ и Т КО от 20.12.2019 № 19/477) с учетом индексации с 1 июля 2021 года в размере 3,0%.

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2021 год утверждено	2021 год		
			корректировка		
			по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	+/-
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	13 332,01	13 242,54	13 231,43	-11,11
2.	Неподконтрольные расходы	14 519,76	18 295,31	11 872,37	-6 422,94
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	125 211,43	146 199,79	131 679,07	-14 520,72
4.	Прибыль	172,67	699,68	214,78	-484,90
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-450,00	19 921,98	-4 059,26	-23 981,24
	корректировка	-450,00	19 921,92	-1 889,66	-21 811,58
	тарифное сглаживание	0,00	0,00	-2 169,60	-2 169,60
6.	Предпринимательская прибыль	1 373,50	1 568,39	1 237,28	-331,11
7.	Итого необходимая валовая выручка	154 159,37	199 927,69	154 175,67	-45 752,02

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» учтена корректировка фактических расходов по итогам 2019 года в размере -1 889,66 тыс. руб.

Кроме того по данной статье учтено по согласованию с регулируемой организацией тарифное сглаживание в размере -8 082,37 тыс. руб. (из них 2021 год: -2 169,60 тыс. руб., 2020 год: -5 912,77 тыс. руб.). Величина сглаживания будет учтена при формировании необходимой валовой выручки и корректировке тарифов на тепловую энергию в последующих периодах регулирования с учетом анализа фактического исполнения итогов 2020 года.

В результате проведенных корректировок ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2021 год сформирована в размере 154 175,76 тыс. руб., снижена от предложения Костромской ГРЭС на 45 752,02 тыс. руб.

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы):

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)			
		2021	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	841,90
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	909,25

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2021 год сформированы в рамках предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденных приказом ФАС России от 16.10.2020 года № 1002а/20 по Костромской области на 2021 год.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, предложение уполномоченного по делу Побединой А.Н. поддержали единогласно.

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

Костромская ГРЭС выразила согласие с размером тарифов на тепловую энергию на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы) (письмо от 10.12.2020 года № ПЭО/2152).

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)			
		2021	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	841,90
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	909,25

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 08.12.2017 № 17/423 соответствующие изменения.

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 23: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/408 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2020-2024 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

Корректировка тарифов на тепловую энергию на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2020-2024 годы проведена на основании заявления МУП «Шарьинская ТЭЦ» об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2021 год (вх. от 30.04.2020 года № О-830).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2021 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 08.05.2020 года № 100-Т).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении МУП «Шарьинская ТЭЦ» выбран метод индексации установленных тарифов на 2020-2024 годы (постановление ДГРЦ и Т КО от 26.04.2019 года № 19/47).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз), приказа ФАС России от 16.10.2020 года № 1002а/20 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2021 год».

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

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

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

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

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

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной

программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы – если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

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

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по определению состава расходов и оценка их экономической обоснованности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2021 год:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на расчетный период регулирования 2021 год:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом:

№ п/п	Индексы	Рост на 2021 год, %
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	3,6 (в среднем по году)
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0 (в среднем по году по всем составляющим цены (тарифа))
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0 (с 1 июля 2021 года)
4.	Индекс роста цен на тепловую энергию	3,4 (с 1 июля 2021 года)

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию на 2021 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2021 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП (далее – баланс энергии).

Отпуск тепловой энергии от котельных принят в соответствии со схемой теплоснабжения городского округа город Шарья, утвержденной постановлением администрации городского округа город Шарья от 09.07.2020 года № 556.

Расчет отпуска тепловой энергии на 2021 год:

№ п/п	Показатели	2021 год по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ»		2021 год по предложению ДГРЦ и Т КО		+/-
		всего	в том числе	всего	в том числе	
			вода		вода	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	236,265	236,265	235,395	235,395	-0,870

тыс. Гкал

	- ТЭЦ менее 25 МВт	225,494	225,494	225,494	225,494	0,000
	- котельные	10,771	10,771	9,901	9,901	-0,870
2.	Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Хозяйственные нужды с коллекторов всего	1,263	1,263	1,263	1,263	0,000
4.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Отпуск теплоэнергии в сети СЦТ	235,002	235,002	234,132	234,132	-0,870
6.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	64,401	64,401	65,168	65,168	0,767
7.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ, всего	169,249	169,249	168,964	168,964	-0,285
8.	Полезный отпуск теплоэнергии всего	169,249	169,249	168,964	168,964	-0,285

Потери тепловой энергии по «МУП Шарьинская ТЭЦ» приняты в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 15.05.2020 года № 25 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии тепловой электрической станции и котельных МУП «Шарьинская ТЭЦ» в городе Шарья Костромской области на 2021 год».

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы):

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

3.1. При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые ранее были использованы при установлении тарифов.

Коэффициент инфляции, учтенный на 2021 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, составлял 3,7%.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2021 год составляет 3,6%.

В связи с чем, проведена корректировка показателя инфляции при определении операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год.

Коэффициент эффективности операционных расходов на 2021 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят ДГРЦ и Т КО для определения (корректировки) операционных расходов на 2021 год в размере 1,0258.

Определение (корректировка) операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. измер.	2020 год утверждено	2021 год			
				утверждено	корректировка		
					по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	+/-
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,037	1,040	1,036	-0,004

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. измер.	2020 год утверждено	2021 год			
				утверждено	корректировка		
					по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	+/-
1	2	3	4	5	6	7	8
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,0
	Итого коэффициент индексации		-	1,0263	1,0300	1,0258	-0,004
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	164659,77	168 997,38	213 699,91	168 902,83	-44 797,08

3.2. Реестр неподконтрольный расходов на 2021 год (корректировка):

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2021 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	+/-
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	2 716,12	3 737,40	3 359,73	-377,67
1.1	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	149,53	117,93	115,56	-2,37
1.2	расходы на обязательное страхование	312,75	342,24	323,10	-19,14
1.3	иные расходы (налог на имущество, транспортный налог)	2 253,84	3 277,23	2 921,08	-356,16
2.	Отчисления на социальные нужды	28 950,80	34 694,13	27 137,42	-7 556,71
3.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	2 600,70	2 490,86	-109,84
4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	14 892,99	21 239,99	18 298,07	-2 941,92
	ИТОГО	46 559,91	62 272,22	51 286,09	-10 986,13
5.	Налог на прибыль	113,42	80,47	113,50	33,03
6.	Итого неподконтрольных расходов	46 673,33	62 352,69	51 399,59	-10 953,10

1. Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» приняты в размере 3 359,73 тыс. руб. и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 377,67 тыс. руб. Из них:

1.1. Расходы по статье «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» и «Расходы на обязательное страхование» приняты по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» и скорректированы в результате уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2021 год.

1.2. Расходы по статье «Иные расходы» (налог на имущество, транспортный налог) приняты в размере 2 921,08 и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 356,16 тыс. руб. в результате уточнения налогооблагаемой базы и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2021 год.

2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 27 137,42 тыс. руб., рассчитаны исходя из принимаемого размера фонда оплаты труда (подконтрольные расходы) и действующих тарифов страховых взносов в соответствии с гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Расходы по статье «Расходы по сомнительным долгам» приняты в размере 2 490,86 тыс. руб. и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» в результате уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2021 год.

4. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» сформированы в размере 18 298,07 тыс. руб. и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2 941,92 тыс. руб. Расходы по данной статье определены исходя из стоимости объектов основных средств и нормы амортизации (по максимальному сроку использования) с учетом доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2021 год.

5. Расходы по налогу на прибыль приняты в размере 113,50 тыс. руб., скорректированы в результате уточнения налогооблагаемой базы.

В результате неподконтрольные расходы на 2021 год сформированы в размере 51 399,59 тыс. руб. и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 10 953,10 тыс. руб.

3.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год (корректировка):

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2021 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и ТКО	+/-
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	297 921,72	327 740,35	261 423,32	-66 317,03
2.	Расходы на электрическую энергию	6 242,56	13 126,60	6 920,31	-6 206,29
3.	Расходы на холодную воду	17481,49	25 203,10	18 149,06	-7 054,04
4.	Итого	321 645,77	366 070,05	286 492,69	-79 577,36

Расходы на топливо определялись с учетом полугодовой разбивки балансовых показателей производства тепловой энергии, утвержденных в балансе энергии.

Нормативный расход топлива утвержден постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 15.05.2020 года № 25 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии тепловой электрической станции и котельных МУП «Шарьинская ТЭЦ» в городе Шарья Костромской области на 2021 год».

С 2019 года МУП «Шарьинская ТЭЦ» перешла на физический метод распределения расхода топлива.

В соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, ДГРЦ и ТКО приняты понижающие коэффициенты, характеризующие динамику изменения расходов на топливо, устанавливаемых в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу. Переходный период принят на три года.

Понижающие коэффициенты, применяемые к планируемым нормативам удельных расходов условного топлива для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2021 год – 0,98.

При формировании расходов на топливо цены снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ»

1) цена мазута в результате формирования цены исходя из фактических цен за 2019 год и 11 месяцев 2020 года с учетом закупок МУП «Шарьинская ТЭЦ» и средних закупочных цен по региону.

2) цена угля в результате формирования исходя из фактических цен за 2019 год и 11 месяцев 2020 года с учетом закупок МУП «Шарьинская ТЭЦ» и средних закупочных цен по региону.

Индексы роста цен на топливо на 2021 год приняты в соответствии с Прогнозом: на уголь – 3,3% (с 1 июля), на мазут – 9,7% (с 1 июля).

Расходы на прочие энергетические ресурсы определены исходя из плановых объемов потребления и цен (тарифов) каждого вида ресурсов. Цена на электрическую энергию сформирована из факта 2020 года с учетом индексов роста цен на 2021 год в размере 4,0% соответственно. Цены (тарифы) на холодную воду сформированы из утвержденных цен (тарифов) на 2 полугодие 2020 года (постановление ДГРЦ и Т КО от 17.12.2019 № 19/373) с учетом индексации с 1 июля 2021 года в размере 4,0%.

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2021 год утверждено	2021 год		
			корректировка		
			по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	+/-
1	2	3	4	5	6
1.	Необходимая валовая выручка	520 670,15	673 999,86	542 769,11	-131 230,75
	в том числе:				
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	168 997,38	213 699,91	168 902,83	-44 797,08
3.	Неподконтрольные расходы	46 673,33	62 352,69	51 399,59	-10 953,10
4.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	321 645,77	366 070,05	286 492,69	-79 577,36
5.	Прибыль	453,67	31 877,20	454,00	-31 423,20

В результате проведенных корректировок ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2021 год сформирована в размере 542 769,11 тыс. руб., снижена от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 131 230,75 тыс. руб.

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы):

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		
		2021	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 992,59
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 060,34
	Население (с учетом налога на добавленную стоимость)		
		2021	
1.11.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 391,11
1.12.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 472,41

2. Тарифы на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость)		
		2021	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 150,66
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 301,46
	Население (с учетом налога на добавленную стоимость)		

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
	Одноставочный, руб./Гкал	2021	
1.11.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 780,79
1.12.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 961,75

Рост тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» с 1 июля 2021 года составит 4,8%, что соответствует индексу изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по городскому округу город Шарья на 2021 год, утвержденному постановлением губернатора Костромской области от 26.11.2020 года № 255 «О внесении изменений в постановление губернатора Костромской области от 10.12.2018 № 259» с 1 июля в размере 5,4%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 23 Повестки, предложение уполномоченного по делу Побединой А.Н. поддержали единогласно.

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

МУП «Шарьинская ТЭЦ» выразило согласие с размером тарифов на тепловую энергию на 2021 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы) (письмо от 10.12.2020 года № 01-13-1776).

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		
	Одноставочный, руб./Гкал	2021	
1.1.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 992,59
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 060,34
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)			
	Одноставочный, руб./Гкал	2021	
1.11.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 391,11
1.12.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 472,41

2. Установить тарифы на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость)		
	Одноставочный, руб./Гкал	2021	
1.1.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 150,66
1.2.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 301,46
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)			
	Одноставочный, руб./Гкал	2021	
1.11.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 780,79
1.12.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 961,75

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.12.2019 № 19/408 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 24: «Об утверждении производственной программы МУП «Ильинское» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

МУП «Ильинское» (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 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-824) 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 30.04.2020 № 95-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 2021 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.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	16,36
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	16,36
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	16,36
6.1.	населению	тыс. куб. м	14,52
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1,83
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,01

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 2021 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	0,10

	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, %	0,0
3.2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое 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 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию и питьевую воду.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 24 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Ильинское» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 25: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

МУП «Ильинское» (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 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-824) 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 30.04.2020 № 95-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУП «Ильинское» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 11.12.2020 № 20/360) 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 «Ильинское».

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 «Ильинское» на 2021 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).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Ильинское» на 2021 год постановление департамента от 14.12.2018 № 18/510 (в редакции постановлений департамента от 01.02.2019 № 19/21, от 29.11.2019 № 19/285, от 11.12.2020 № 20/341).

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

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2141,00 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 25,40 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2236,00 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 26,77 руб./м³.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 25 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района на 2021 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	2141,00	25,40	2236,00	26,77
2.	Бюджетные и прочие потребители	2141,00	25,40	2236,00	26,77

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 26: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/447 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Коммунальные системы» на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Коммунальные системы» (далее – предприятие), осуществляющее деятельность по водоснабжению и водоотведению на территории Костромского муниципального района, с заявлениями о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 30.04.2020 №№ О-840, О-842, О-843, О-844, О-845, О-846).

Постановлением департамента от 07.12.2018 № 18/447 для ООО «Коммунальные системы» установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение потребителям Костромского муниципального района на 2019-2023 годы.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о

корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 93-Т).

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные ООО «Коммунальные системы» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Коммунальные системы».

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

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

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Корректировка тарифов проведена с учетом сценарных условий, основных параметров Прогноза на 2021 год, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0%.

Информация о фактических расходах и объемах реализации услуг по регулируемым видам деятельности за 2019 год предприятием не предоставлена. Расчет объема полезного отпуска воды и сточных вод, расходов на осуществление регулируемых видов деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год предприятием не предоставлен.

Объемы реализации питьевой воды и принятых сточных вод

Учитывая отсутствие информации об объемах реализации воды и принятых сточных вод за 2019 год, объемы реализации воды и пропущенных сточных вод на 2021 год приняты департаментом на уровне плановых значений 2020 года., рассчитанных с учетом положений пунктов 4, 5, 6 Методических указаний, исходя из динамики отпуска воды и пропущенных сточных вод за период 2017-2018 годы и темпа изменения потребления воды (пропущенных сточных вод).

Информация о фактических объемах реализации принята согласно данным, представленным предприятием в предыдущие периоды регулирования. Таким образом, объемы полезного отпуска питьевой воды и пропущенных сточных вод составили:

Объем реализации, тыс.куб.м.	факт 2017 г.	факт 2018 г.	2020 год (коррект.)	2021 г. план	2021 год (коррект)
питьевая вода: (Минское с.п., м.Козловы Горы)	5,86	6,02	5,86	5,86	5,86
водоотведение					
Апраксинское с.п.	23,88	27,30	26,23	22,69	26,23
Костромской район (Сандогорское с.п.: п.Мисково,с.Сандогора, Сущевское с.п.: п.Шувалово, п.Прибрежный, Никольское с.п., Чернопенское с.п., Кузнецовское с.п., Кузьмищенское с.п.)	630,86	620,35	520,69	501,53	520,69
Сущевское с.п. (с.Сушево)	23,19	28,90	32,87	31,23	32,87
Шунгенское с.п. (п.Шунга)	19,19	22,19	25,06	25,06	25,06

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

Питьевая вода (м.Козловы Горы):

Плановая НВВ на 2021 год составляла 279,38 тыс. руб.

Предложение на корректировку тарифов на 2021 год предприятием не представлено.

По итогам корректировки с учетом ниже изложенных показателей, НВВ на 2021 год составила 281,6 тыс.руб. (+7,57 тыс.руб. к 2020 г.), в том числе:

1.Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 2%), составили 189,21 тыс.руб. (+2,85 тыс.руб. к плану 2020 года, - 1,66 тыс.руб. к плану 2021 года).

2.Энергетические ресурсы.

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного в размере 1,52 кВт*ч/куб.м. и баланса водоснабжения, составил 9,81 тыс. кВт. ч.

Цена за 1 кВт* ч. в 1 полугодии 2021 года принята как средневзвешенная стоимость электроэнергии по виду напряжения НН ПАО «КСК», сложившейся на свободном рынке за январь-октябрь 2020 года, со 2-го полугодия проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом сложившихся цен на электрическую энергию, затраты составили 78,64 тыс. руб. (4,36 тыс. руб. к плану 2020 года, 1,68 тыс.руб. к плану 2021 года).

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в состав данной статьи включены расходы на уплату налогов, а также прочих обязательных платежей.

Неподконтрольные расходы составили 12,96 тыс. руб. (-0,44 тыс.руб. к плану 2020 г., +1,4 тыс.руб. к плану 2021 г.) и включают в себя:

- расходы по водному налогу в размере 3,9 тыс. руб., рассчитанные исходя из баланса водоснабжения в соответствии со ставками водного налога, установленными в соответствии с частью второй Налогового кодекса на 2021 год (0,51 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 2,82 тыс. руб. исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода (0,08 тыс.руб. к плану 2020 г.).

- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 6,24 тыс.руб. на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования (0,17 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Расходы на аренду муниципального имущества в размере 1,2 тыс.руб. по договору от 01.12.2016, заключенному с администрацией Минского сельского поселения Костромского муниципального района, департаментом не приняты в связи с отсутствием экономически обоснованного расчета арендной платы (пункт 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Основы)).

4.Амортизация.

В связи с тем, что имущество эксплуатируется предприятием на основании договора аренды, амортизация по объектам основных средств не начисляется.

5.Нормативная прибыль.

В качестве долгосрочного параметра регулирования нормативная прибыль на 2019-2023 годы не устанавливалась.

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, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ по статьям затрат и с применением сглаживания в размере 0,8 тыс.руб., величина тарифов на питьевую воду составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 47,70 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 48,41 руб./м³ (с ростом к декабрю 2020 г. – 1,5%).

Водоотведение:

Апраксинское с.п.

Плановая НВВ на 2021 год составляла 941,63 тыс. руб.

Предложение на корректировку тарифов на 2021 год предприятием не представлено.

По итогам корректировки с учетом ниже изложенных показателей, НВВ на 2021 год составила 1148,48 тыс.руб. (+57,82 тыс.руб. к плану 2020 г.), в том числе:

1.Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 2%), составили 981,56 тыс.руб. (+14,77 тыс.руб. к плану 2020 года, - 8,24 тыс.руб. к плану 2021 года).

2.Энергетические ресурсы.

В связи с тем, что технологически процессом не предусмотрено использование электрической энергии (самотечная система канализации), расходы по данной статье отсутствуют.

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в состав данной статьи включены расходы на уплату налогов, а также прочих обязательных платежей.

Неподконтрольные расходы составили 127,37 тыс. руб. (3,5 тыс.руб. к плану 2020 г., +76,41 тыс.руб. к плану 2021 г.) и включают в себя:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 11,48 тыс. руб. исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода (0,68 тыс.руб. к плану 2020 г.).

- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 47,88 тыс.руб. на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования (2,82 тыс.руб. к плану 2020 г.);

- расходы по аренде земельного участка в размере 68,0 тыс.руб., принятые на основании договора аренды от 10.03.2017 № 1/2017, заключенного с администрацией Апраксинского сельского поселения Костромского муниципального района.

4.Амортизация.

Документы, подтверждающие начисление амортизации, предприятием не предоставлены.

5.Нормативная прибыль.

В качестве долгосрочного параметра регулирования нормативная прибыль на 2019-2023 годы не устанавливалась.

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, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ по статьям затрат и с применением сглаживания в размере 39,55 тыс.руб., величина тарифов на водоотведение составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 42,77 руб./м3;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 44,80 руб./м3 (с ростом к январю 2020 г. – 4,7%).

Костромской район (Сандогорское с.п.: п.Мисково, п.Сандогора, Сушевское с.п.: п.Шувалово, п.Прибрежный, Никольское с.п., Чернопенское с.п., Кузнецовское с.п., Кузьмищенское с.п.)

Плановая НВВ на 2021 год составляла 22167,62 тыс. руб.

Предложение на корректировку тарифов на 2021 год предприятием не представлено.

По итогам корректировки с учетом ниже изложенных показателей, НВВ на 2021 год составила 22161,24 тыс.руб. (+318,29 тыс.руб. к плану 2020 г.), в том числе:

1.Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 2%), составили 18746,8 тыс.руб. (+282,14 тыс.руб. к плану 2020 года, -973,01 тыс.руб. к плану 2021 года).

2.Энергетические ресурсы.

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного в размере 0,51 кВт*ч/куб.м. и баланса водоотведения, составил 267,63 тыс. кВт. ч.

Цена за 1 кВт* ч. в 1 полугодии 2021 года принята как средневзвешенная стоимость электроэнергии, сложившейся на свободном рынке за январь-октябрь 2020 года ПАО «КСК» (по видам напряжения НН, СН-2), со 2-го полугодия проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом сложившихся цен на электрическую энергию, затраты составили 2101,03 тыс. руб. (117,94 тыс. руб. к плану 2020 года, 60,94 тыс.руб. к плану 2021 года).

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в состав данной статьи включены расходы на уплату налогов, а также прочих обязательных платежей.

Неподконтрольные расходы составили 760,85 тыс. руб. (20,01 тыс.руб. к плану 2020 г., - 85,08 тыс.руб. к плану 2021 г.) и включают в себя:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 223,19 тыс. руб. исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода (1,89 тыс.руб. к плану 2020 г.).

- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 537,67 тыс.руб. на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования (18,13 тыс.руб. к плану 2020 г.).

4.Амортизация.

В связи с отсутствием подтвержденных данных по начислению амортизации основных средств, расходы не учтены.

5.Нормативная прибыль.

В качестве долгосрочного параметра регулирования нормативная прибыль на 2019-2023 годы не устанавливалась.

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, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ по статьям затрат и с применением сглаживания в размере 552,6 тыс.руб., величина тарифов на водоотведение составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 42,23 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 42,89 руб./м³ (с ростом к январю 2020 г - 1,6 %).

Сушевское с.п.: с.Сушево

Плановая НВВ на 2021 год составляла 1414,81 тыс. руб.

Предложение на корректировку тарифов на 2021 год предприятием не представлено.

По итогам корректировки с учетом ниже изложенных показателей, НВВ на 2021 год составила 1343,41 тыс.руб. (+57,96 тыс.руб. к плану 2020 г.), в том числе:

1.Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 2%), составили 1110,34 тыс.руб. (+16,71 тыс.руб. к плану 2020 года, - 6,95 тыс.руб. к плану 2021 года).

2.Энергетические ресурсы.

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного в размере 0,91 кВт*ч/куб.м. и баланса водоотведения, составил 29,91 тыс. кВт. ч.

Цена за 1 кВт* ч. в 1 полугодии 2021 года принята как средневзвешенная стоимость электроэнергии, сложившейся на свободном рынке за январь-октябрь 2020 года ПАО «КСК» (по виду напряжения НН), со 2-го полугодия проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом сложившихся цен на электрическую энергию, затраты составили 239,86 тыс. руб. (13,30 тыс. руб. к плану 2020 года, 14,94 тыс.руб. к плану 2021 года).

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в состав данной статьи включены расходы на уплату налогов, а также прочих обязательных платежей.

Неподконтрольные расходы составили 66,75 тыс. руб. (2,87 тыс.руб. к плану 2020 г., 0,52 тыс.руб. к плану 2021 г.) и включают в себя:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 13,43 тыс. руб. исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода (0,58 тыс.руб. к плану 2020 г.).

- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 53,31 тыс.руб. на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования (2,3 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Расходы на арендную плату не приняты в связи с отсутствием экономически обоснованного расчета арендной платы (пункт 44 Основ) и подтверждающих документов.

4.Амортизация.

В связи с тем, что объекты водоотведения эксплуатируются на праве аренды, амортизация не начисляется.

5.Нормативная прибыль.

В качестве долгосрочного параметра регулирования нормативная прибыль на 2019-2023 годы не устанавливалась.

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, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ по статьям затрат и с применением сглаживания в размере 73,54 тыс.руб., величина тарифов на водоотведение составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 39,87 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 41,87 руб./м³ (с ростом к январю 2020 г. - 5,0 %).

-п.Шунга.

Плановая НВВ на 2021 год составляла 1213,69 тыс. руб.

Предложение на корректировку тарифов на 2021 год предприятием не представлено.

По итогам корректировки с учетом ниже изложенных показателей, НВВ на 2021 год составила 11063,60 тыс.руб. (+45,26 тыс.руб. к плану 2020 г.), в том числе:

1.Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 2%), составили 1106,2 тыс.руб. (+16,65 тыс.руб. к плану 2020 года, - 9,73 тыс.руб. к плану 2021 года).

2.Энергетические ресурсы.

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного в размере 0,60 кВт*ч/куб.м. и баланса водоотведения, составил 15,04 тыс. кВт. ч.

Цена за 1 кВт* ч. в 1 полугодии 2021 года принята как средневзвешенная стоимость электроэнергии, сложившейся на свободном рынке за январь-октябрь 2020 года ПАО «КСК» (по виду напряжения НН), со 2-го полугодия проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом сложившихся цен на электрическую энергию, затраты составили 120,59 тыс. руб. (6,69 тыс. руб. к плану 2020 года, 72,71 тыс.руб. к плану 2021 года).

3.Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в состав данной статьи включены расходы на уплату налогов, а также прочих обязательных платежей.

Неподконтрольные расходы составили 47,75 тыс. руб. (2,71 тыс.руб. к плану 2020 г., -1,42 тыс.руб. к плану 2021 г.) и включают в себя:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 10,64 тыс. руб. исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода (0,60 тыс.руб. к плану 2020 г.).

- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 37,12 тыс.руб. на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования (2,1 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Расходы на арендную плату не приняты в связи с отсутствием экономически обоснованного расчета арендной платы (пункт 44 Основ) и подтверждающих документов.

4.Амортизация.

В связи с отсутствием подтвержденных данных по начислению амортизации основных средств, расходы не учтены.

5.Нормативная прибыль.

В качестве долгосрочного параметра регулирования нормативная прибыль на 2019-2023 годы не устанавливалась.

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, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ по статьям затрат и с применением сглаживания в размере 210,99 тыс.руб., величина тарифов на водоотведение составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 41,82 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 43,06 руб./м³ (с ростом к январю 2020 г. – 3,0%).

От предприятия получено письменное согласие с предлагаемыми размерами тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 10.12.2020 № О-3144).

Администрация Костромского муниципального района возражений по величине тарифов на питьевую воду и водоотведение не имеет (письмо исх. от 11.12.2020 № 782).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Внести в тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Коммунальные системы» на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 декабря 2018 года № 18/447 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Коммунальные системы» на 2019-2023 годы (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.12.2019 № 19/322)», следующее изменение:

граф 7-8 изложить в следующей редакции:

с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
-------------------------------	-------------------------------

7	8
47,70	48,41
47,70	48,41
42,77	44,80
42,77	44,80
42,23	42,89
42,23	42,89
39,87	41,87
39,87	41,87
41,82	43,06
41,82	43,06

».

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 27: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.12.2019 № 19/321 «Об установлении тарифов на водоотведение для ООО «Коммунальные системы» в Шунгенском сельском поселении Костромского муниципального района на 2020-2022 годы»».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Коммунальные системы» (далее – предприятие), с заявлением о корректировке тарифов на водоотведение в Шунгенском сельском поселении Костромского муниципального района на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-841).

Постановлением департамента от 06.12.2019 № 19/321 для ООО «Коммунальные системы» установлены тарифы на водоотведение в с. Яковлевское и с. Петрилово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района на 2020-2022 годы.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на водоотведение на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 97-Т).

Корректировка тарифов на водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013

№ 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на водоотведение, представленные ООО «Коммунальные системы» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Коммунальные системы».

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

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

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Постановлением администрации Костромского муниципального района от 15.04.2019 № 960 ООО «Коммунальные системы» наделено статусом гарантирующей организации по водоотведению на территории с. Яковлевское и с. Петрилово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района.

Корректировка тарифов проведена с учетом сценарных условий, основных параметров Прогноза на 2021 год, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0%.

Информация о фактических расходах и объемах принятых сточных вод за истекший период регулирования предприятием не предоставлена. Расчет объема принятых сточных вод и расходов на осуществление регулируемого вида деятельности в сфере водоотведения на 2021 год предприятием не предоставлен.

Объем принятых сточных вод

Учитывая отсутствие информации об объемах принятых сточных вод за 2019 год, объемы реализации воды и пропущенных сточных вод на 2021 год приняты департаментом на уровне плановых значений 2020 года., рассчитанных с учетом положений пунктов 4, 5, 6 Методических указаний, исходя из динамики пропущенных сточных вод за период 2016-2018 годы и темпа изменения пропущенных сточных вод.

Таким образом, объем пропущенных сточных вод составил 40,8 тыс.м3.

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

Плановая НВВ на 2021 год составляла 1124,25 тыс. руб.

Предложение на корректировку тарифов на 2021 год предприятием не представлено.

По итогам корректировки с учетом ниже изложенных показателей, НВВ на 2021 год составила 1108,51 тыс.руб. (+44,79 тыс.руб. к плану 2020 г.), в том числе:

1.Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 1%), составили 827,07 тыс.руб. (+20,67 тыс.руб. к плану 2020 года, - 16,23 тыс.руб. к плану 2021 года).

2.Энергетические ресурсы.

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного в размере 0,58 кВт*ч/куб.м. и баланса водоотведения, составил 23,68 тыс. кВт. ч.

Цена за 1 кВт* ч. в 1 полугодии 2021 года принята как средневзвешенная стоимость электроэнергии, сложившейся на свободном рынке за январь-октябрь 2020 года ПАО «КСК» (по видам напряжения НН, СН-2), со 2-го полугодия проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом сложившихся цен на электрическую энергию, затраты составили 187,95 тыс. руб. (10,48тыс. руб. к плану 2020 года, -10,19 тыс.руб. к плану 2021 года).

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в состав данной статьи включены расходы на уплату налогов, а также прочих обязательных платежей.

Неподконтрольные расходы составили 93,48 тыс. руб. (13,63 тыс.руб. к плану 2020 г., - 10,67 тыс.руб. к плану 2021 г.) и включают в себя:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 11,08 тыс. руб. исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода (0,60 тыс.руб. к плану 2020 г.).

- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 45,43 тыс.руб. на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования (2,26 тыс.руб. к плану 2020 г.).

На основании дополнительно представленных материалов учтены расходы на лабораторные исследования сточных вод (акт об оказании услуг от 04.09.2020, счет от 04.09.2020 № КСТ/ВО-243-20/5) в размере 36,97 тыс.руб. (10,77 тыс.руб. к плану 2020 г.).

4.Амортизация.

В связи с отсутствием подтвержденных данных по начислению амортизации основных средств, расходы не учтены.

5.Нормативная прибыль.

В качестве долгосрочного параметра регулирования нормативная прибыль на 2020-2022 годы не устанавливалась.

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, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ, величина тарифов на водоотведение составила (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 26,82 руб./м³;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 27,49 руб./м³ (с ростом к январю 2020 г - 2,5%).

От предприятия получено письменное согласие с предлагаемыми размерами тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 10.12.2020 № О-3144).

Администрация Костромского муниципального района возражений по величине тарифов на питьевую воду и водоотведение не имеет (письмо исх. от 11.12.2020 № 782).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 27 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Внести в Тарифы на водоотведение для ООО «Коммунальные системы» в с. Яковлевское и с. Петрилово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района на 2020-2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 6 декабря 2019 года № 19/321 «Об установлении тарифов на водоотведение для ООО «Коммунальные системы» в Шунгенском сельском поселении Костромского муниципального района на 2020-2022 годы», следующее изменение:

графу 7 изложить в следующей редакции:

«	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	7
	27,49
	27,49
».	

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 28: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2018 № 18/398 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «МКХ» потребителям Макарьевского муниципального района на 2019 - 2023 годы»».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП «Макарьевское КХ» (далее – предприятие), с заявлениями о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 29.04.2020 № О-821, от 30.04.2020 № О-937).

Имущество, предназначенное для осуществления регулируемой деятельности, эксплуатируется предприятием на праве хозяйственного ведения, переданного администрацией городского поселения город Макарьев (распоряжение от 24.03.2009 № 49-Б-Р).

Постановлением департамента от 30.11.2018 № 18/398 для МУП «Макарьевское КХ» установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение потребителям Макарьевского муниципального района на 2019-2023 годы.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 70-Т).

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные МУП «Макарьевское КХ» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы

департамента. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП «Макарьевское КХ».

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

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

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Корректировка тарифов проведена с учетом достигнутых показателей 2019 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза на 2021 год, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0%.

Объемы реализации питьевой воды и принятых сточных вод

Информация о фактических объемах реализации принята согласно данным, представленным предприятием, что подтверждается формами статистической отчетности (№ 1-фоводопровод, № 1-канализация), а также информации, раскрытой в соответствии со Стандартами раскрытия информации:

объем услуг, тыс.куб.м.	фактический объем			плановый объем		предложение предприятия на 2021 г.	2021 г. (коррект.)
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г. (кор.)	2021 г.		
питьевая вода	142,60	130,90	131,50	140,24	143,10	130,00	138,92
водоотведение	41,00	40,20	39,60	41,00	41,00	40,00	40,40

Руководствуясь пунктом 5 главы II Методических указаний, объем реализации питьевой воды на 2021 год принят со снижением к плановой реализации 2020 года на 1,0% и составил 138,92 тыс.куб.м.

Объем принятых сточных вод рассчитан с учетом положений пунктов 4,5,8 Методических указаний, исходя из динамики за 2017-2019 годы и принят в размере 40,4 тыс.куб.м., со снижением на 1,5% к плановым показателям 2020 года.

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

Плановая НВВ на 2021 год составляла:

- водоснабжение - 9023,75 тыс. руб.,
- водоотведение – 2097,95 тыс. руб.

Предприятием предложена величина НВВ на 2021 год в размерах:

- водоснабжение - 10321,76 тыс. руб.,
- водоотведение – 2397,74 тыс. руб.

По итогам корректировки с учетом ниже изложенных показателей, НВВ на 2021 год составила:

- водоснабжение - 8787,48 тыс. руб., (+320,45 тыс.руб. к 2020 г.),
- водоотведение – 2073,37 тыс. руб. (+61,42 тыс.руб. к 2020 г.).

1.Операционные расходы.

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 1%), составили:

- водоснабжение - 4807,38 тыс. руб., (+120,18 тыс.руб. к 2020 г.),
- водоотведение – 1626,94 тыс. руб. (+40,67 тыс.руб. к 2020 г.).

2. Энергетические ресурсы.

Объемы электроэнергии определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного в размере 2,85 кВт*ч/куб.м. в сфере водоснабжения и 1,02 кВт*ч/куб.м. в сфере водоотведения, балансов водоснабжения и водоотведения.

Объемы приобретаемой электроэнергии составили:

- водоснабжение – 466,26 тыс. кВт. ч.,
- водоотведение – 41,31 тыс. кВт. ч.

Цена за 1 кВт* ч. в 1 полугодии 2021 года принята как средневзвешенная стоимость электроэнергии по соответствующему виду напряжения (водоснабжение – НН и СН-2, водоотведение – СН-2) ПАО «КСК», сложившейся на свободном рынке за январь-октябрь 2020 года, со 2-го полугодия проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом сложившихся цен на электрическую энергию, затраты составили:

- водоснабжение – 3627,25 тыс. руб. (174,64 тыс. руб. к плану 2020 года, -56,00 тыс.руб. к плану 2021 года, +90,05 тыс.руб. к предложению предприятия);
- водоотведение – 308,49 тыс. руб. (14,39 тыс. руб. к плану 2020 года, -0,81 тыс.руб. к плану 2021 года, +10,49 тыс.руб. к предложению предприятия).

3. Неподконтрольные расходы.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в состав данной статьи включены расходы на уплату налогов, а также прочих обязательных платежей.

Неподконтрольные расходы составили:

водоснабжение - 320,71 тыс. руб. (-+25,63 тыс. руб. к плану 2020 года), в том числе:

- расходы по водному налогу в размере 70,10 тыс. руб., рассчитанные исходя из баланса водоснабжения в соответствии со ставками водного налога, установленными в соответствии с частью второй Налогового кодекса на 2021 год (8,73 тыс.руб. к плану 2020 г.);
- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 48,48 тыс.руб., исходя из фактических расходов за 1 полугодие 2020 года и планируемого дохода (1,93 тыс.руб. к плану 2020 г.);
- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 164,93 тыс.руб., на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования, исходя из фактических расходов за 1 полугодие 2020 года (7,47 тыс.руб. к плану 2020 г.);
- расходы на проведение лабораторного контроля воды, принятые исходя из фактически подтвержденных затрат 2019 года в размере 37,20 тыс.руб. с учетом индексации со 2 полугодия 2020 года в соответствии с Прогнозом (7,50 тыс.руб. к плану 2020 г.).

водоотведение –137,94 тыс.руб. (6,35 тыс. руб. к плану 2020 года), в том числе:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принятые в размере 21,67 тыс.руб., исходя из фактических расходов за 1 полугодие 2020 года и планируемого дохода (1,64 тыс.руб. к плану 2020 г.);
- прочие платежи (информационно-консультационные услуги), приняты в размере 58,84 тыс.руб., на основании договора, представленного в предыдущие периоды регулирования, исходя из фактических расходов за 1 полугодие 2020 года (4,72 тыс.руб. к плану 2020 г.);
- расходы по контролю качества сточных вод, принятые исходя из фактически подтвержденных затрат 2019 года в размере 57,44 тыс.руб. с учетом индексации со 2 полугодия 2020 года в соответствии с Прогнозом (на уровне плана 2020 г.).

4. Амортизация.

Расходы на амортизацию определены с учетом положений пункта 28 Методических указаний.

По водоснабжению расходы учтены в размере 32,14 тыс.руб. (соответствует плану 2020 года) на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2019 год.

По объектам водоотведения амортизационные отчисления не учтены, так как не были документально подтверждены (-150,70 тыс.руб. к предложению предприятия).

5.Нормативная прибыль.

В качестве долгосрочного параметра регулирования нормативная прибыль на 2019-2023 годы не устанавливалась.

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, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ по статьям затрат, величина тарифов составила (НДС не облагаются):

питьевая вода:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 61,31 руб./м3;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 63,84 руб./м3 (с ростом к декабрю 2020 г. – 4,1%);

водоотведение:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 50,00 руб./м3;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 52,64 руб./м3 (с ростом к декабрю 2020 г. – 5,3%).

От предприятия получено письменное согласие с предлагаемыми размерами тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 10.12.2020 № О-3141).

Администрация Макарьевского муниципального района с предлагаемыми размерами тарифов на питьевую воду и водоотведение согласна (письмо вх. от 09.12.2020 № О-3135).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 28 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Внести в тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «МКХ» потребителям городского поселения город Макарьев на 2019-2023 годы с календарной разбивкой (приложению № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 ноября 2018 года № 18/398 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «МКХ» потребителям городского поселения город Макарьев на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.11.2019 № 19/244, от 20.03.2020 № 20/42), следующее изменение:

графы 8-9 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	8	9
	61,31	63,84
	61,31	63,84
	50,00	52,64
	50,00	52,64

».

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 29. «Об утверждении производственной программы МП «Сервисбыт» в сфере водоснабжения на 2021-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

МП «Сервисбыт» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы (вх. от 30.04.2020 № О -887) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 20.03.2020 № 20/41 для МП «Сервисбыт» установлены тарифы на питьевую воду потребителям Макарьевского муниципального района на 2020 год.

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 питьевую воду на 2021-2023 годы (приказ от 30.04.2020 № 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 холодного водоснабжения на 2021-2023 годы, 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 реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	21,48	21,48	21,48
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	21,48	21,48	21,48
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,90	1,90	1,90
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	8,85	8,84	8,83
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	19,58	19,58	19,58
7.1.	населению	тыс. куб. м	19,05	19,05	19,05
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,53	0,53	0,53
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного 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		
		2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам	0,00	0,00	0,00

	производственного контроля качества питьевой воды, %			
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	3,0	3,0	3,0
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения			
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	8,85	8,84	8,83
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	2,33	2,32	2,31

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий		
			2021 год	2022 год	2023 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	115,50	115,50	По текущей ситуации на регулируемый год	
2.	Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	-	В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов водоснабжения		
3.	Мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности		В пределах средств, предусмотренных на ремонт объектов водоснабжения		

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы:

2021 год – 959,34 тыс.руб.;

2022 – 2023 годы - индексация финансовых потребностей базового периода в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 29 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МП «Сервисбыт» в сфере водоснабжения на 2021-2023 годы.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 30. «Об установлении тарифов на питьевую воду для МП «Сервисбыт» потребителям Макарьевского муниципального района на 2021 – 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

МП «Сервисбыт» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы (вх. от 30.04.2020 № О -887) с приложением обосновывающих материалов.

Постановлением департамента от 20.03.2020 № 20/41 для МП «Сервисбыт» установлены тарифы на питьевую воду потребителям Макарьевского муниципального района на 2020 год.

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 питьевую воду на 2021-2023 годы (приказ от 30.04.2020 № 78-Т).

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения потребителям, эксплуатируется предприятием на праве хозяйственного ведения на основании распоряжения администрации Макарьевского муниципального района от 24.12.2019 № 542-РА.

Расчёт тарифов на питьевую воду методом индексации произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее - Прогноз).

Экономическое обоснование установления тарифов на питьевую воду.

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду для МП «Сервисбыт» на 2021-2023 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду, представленные МП «Сервисбыт» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу. Ответственность за достоверность представленных документов несет МП «Сервисбыт».

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

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Водоснабжение» приняты следующие параметры Прогноза:

	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс роста цен с 1 июля			
Индекс потребительских цен	3,6%	3,9%	4,0%
Электроэнергия	4,0%	4,0%	4,0%

Объемы реализации питьевой воды.

Учитывая, что до марта 2020 года услуги водоснабжения предприятие не оказывало, плановые объемы реализации воды на 2021-2023 годы определены расчетно, исходя из утвержденных нормативов потребления услуг и количества абонентов, приняты по предложению предприятия на уровне плановых значений 2020 года в размере 21,48 тыс.м3.

Баланс водоснабжения составил:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год, 2021-2023 годы
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	21,48
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	21,48
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,90
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	8,85
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	19,58
7.1.	- населению	тыс. куб. м	19,06
7.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,53
7.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2021 год в размере 2401,59 тыс. руб., средний тариф по году – 122,66 руб./м3.

По результатам анализа представленных документов НВВ снижена по сравнению с предложением предприятия на 1035,05 тыс. руб. и составила 1366,54 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

1. Операционные расходы.

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний операционные расходы включают в себя производственные расходы, ремонтные расходы, административные расходы, сбытовые расходы.

Производственные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 39 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Правила) и пунктами 16- 18 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты на сумму 462,42 тыс.руб., в т.ч. затраты на оплату труда ОПР – 291,12 тыс.руб., отчисления на социальные нужды – 87,92 тыс. руб., прочие расходы – 83,38 тыс.руб.

Средняя заработная плата операторов, предложенная предприятием в размере 12130 руб./мес., ниже планируемого МРОТ на 2021 год. В связи с этим, средняя заработная плата ОПР принята на уровне прогнозного МРОТ на 2021 год в размере 12792 руб./мес. (на момент регулирования МРОТ на 2021 год федеральным законом не установлен).

Численность ОПР (машинист насосных установок) предложена предприятием в количестве 2,0 ед. Численность ОПР рассчитана департаментом с учетом положений Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Минстроя РФ от 23.03.2020 № 154/пр (далее – Типовые нормы), исходя из количества обслуживаемых скважин (16,0 ед.) и объемов производства воды, принята в количестве 1,12 ед. (на уровне плана 2020 года).

Расходы на оплату труда основного производственного персонала на 2021 год составили 171,92 тыс.руб. (-119,20 тыс.руб. от предложения предприятия, +8,9 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 51,92 тыс.руб. (30,2%) (-36,0 тыс.руб. от предложения предприятия, +2,69 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Прочие расходы (информационно-консультационные услуги), принятые на основании договора от 01.02.2020 и планируемых объемов реализации услуг, составили 78,35 тыс. руб. (-5,03 тыс.руб. к плану 2020 г., -5,03 тыс.руб. к предложению предприятия).

Ремонтные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 40 Правил и пунктами 23-24 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты на сумму 538,251953,35 тыс.руб., в т.ч. оплата труда ремонтного персонала – 375,00 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 113,25 тыс. руб., расходы по проведению АВР – 50,00 тыс. руб.

Оплата труда ремонтного персонала.

Руководствуясь положениями Типовых норм в части определения нормативной численности ремонтного персонала (при протяженности сетей до 15 км норма численности составляет 3,0 ед.), учитывая протяженность сетей водоснабжения, обслуживаемых МП «Сервисбыт» (более 21,8 км), численность ремонтного персонала (слесарь АВР), предложенная предприятием, признана обоснованной и принята в количестве 1,0 ед.

Средняя заработная плата ремонтного персонала, предложенная предприятием в размере 31250 руб./мес., не соответствует штатному расписанию МП «Сервисбыт» и выше среднего размера оплаты труда работников сферы водопроводно-канализационного хозяйства, сложившегося в Костромской области по итогам 2019 г. (с учетом индексации на ИПЦ 2019-2020 гг.), опубликованного на официальном сайте Костромастат.

Руководствуясь пунктом 17 Методических указаний в части определения расходов на оплату труда, учитывая уровень оплаты труда в аналогичных организациях (МУП «МКХ», осуществляющее деятельность по водоснабжению и водоотведению на территории г.п.г. Макарьев), средняя заработная плата ремонтного персонала принята на уровне прогнозного МРОТ на 2021 год в размере 12792 руб./мес.

Таким образом, затраты на оплату труда ремонтного персонала составили 153,50 тыс.руб. (-221,5 тыс.руб. от предложения предприятия, +7,94 тыс.руб. к плану 2020 г.), отчисления во внебюджетные фонды – 46,36 тыс.руб. (30,2%) (-66,89 тыс.руб. от предложения предприятия, +2,4 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание.

Проведение работ по техническому ремонту является прямой обязанностью регулируемой организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводно-канализационного хозяйства.

Расходы на текущий ремонт приняты на основании представленных документов с учетом затрат, запланированных в тарифно-балансовом решении 2020 года и включают:

- расходы на услуги, оказываемые сторонними организациями, приняты на основании договора подряда от 31.01.2020 на выполнение демонтажа оголовка водонапорной башни и договоров от 24.06.2020 № 5, от 02.10.2020 № 14 на выполнение сварочных работ в размере 45,00 тыс.руб.;

- расходы на материалы приняты в размере 50,5 тыс.руб. (представлена товарная накладная от 05.06.2020 № 1474);

- расходы на оплату услуг экскаватора учтены в связи с отсутствием собственной техники и приняты в размере 20,00 тыс.руб. на основании договора от 07.04.2020 № 6, выставленных счетов и квитанций об оплате услуг.

Административные расходы.

Расходы определены в соответствии с пунктом 41 Правил и пунктом 25 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты на сумму 345,15 тыс.руб., в т.ч. оплата труда административно-управленческого персонала – 265,09 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 80,06 тыс. руб.

В составе затрат на оплату труда учтены расходы по заработной плате директора, главного бухгалтера и экономиста (0,5 ставки) со среднемесячной оплатой труда согласно штатному расписанию в размере 25000 руб./мес. С учетом доли затрат, относимых на водоснабжение, рассчитанной исходя из данных бухгалтерской отчетности за 2018 год, численность АУП принята в количестве 0,88 ед. (на уровне плановой численности на 2020 год).

Расходы на оплату труда АУП составили 262,50 тыс. руб. (-2,59 тыс.руб. от предложения предприятия), отчисления во внебюджетные фонды составили 79,28 тыс. руб. (отклонение от предложения предприятия составило -0,79 тыс. руб.).

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены затраты на электрическую энергию в размере 648,70 тыс. руб., объем электроэнергии – 90,73 тыс. кВт*ч, удельный расход – 4,22 кВт*ч/куб.м.

Расходы на приобретаемую электрическую энергию определены в соответствии с пунктом 48 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктом 20 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», 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.

В связи с тем, что предприятие осуществляет деятельность по водоснабжению с марта 2020 года и не может предоставить фактические данные за 2019 год, удельный расход электроэнергии принят исходя из имеющихся данных по фактическому удельному расходу электроэнергии за 2019 год по МУП «Макарьевское КХ», осуществляющему деятельность по водоснабжению на территории городского поселения город Макарьев, в размере 2,33

кВт*ч/куб.м. Исходя из баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 50,05 тыс. кВт*ч.

Тариф на электроэнергию в 1-ом полугодии 2021 г. по виду напряжения НН принят в размере сложившегося тарифа за январь-октябрь 2020 г., со 2-го полугодия 2020 г. проиндексирован на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом изложенного, затраты на электроэнергию составили 401,34 тыс. руб. (-247,36 тыс. руб. к предложению предприятия, +35,23 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Неподконтрольные расходы:

Предприятием предложены расходы в размере 174,30 тыс.руб., в том числе расходы на уплату водного налога - 91,80 тыс.руб., лицензирование – 82,50 тыс.руб.

Расходы определены в соответствии с пунктом 30 Методических указаний и включают расходы на уплату водного налога в размере 5,87 тыс. руб., рассчитанные исходя из баланса водоснабжения в соответствии со ставками водного налога, установленными в соответствии с частью второй Налогового кодекса (отклонение от предложения предприятия составило -85,93 тыс. руб., +0,77 тыс.руб. к плану 2020 г.).

Расходы на лицензирование, предложенные предприятием, учтены в тарифах на питьевую воду на 2020 год, в связи с чем при регулировании на 2021-2023 годы не приняты.

Амортизация.

Амортизационные отчисления предложены предприятием в размере 232,77 тыс. руб.

Предприятием не предоставлены сведения о вводе части объектов водоснабжения в эксплуатацию. С учетом сроков полезного использования, учитывая, что большая часть объектов водоснабжения введена в эксплуатацию в период 1974-1989 гг., амортизация в НВВ не учтена (отклонение от предложения предприятия составило 232,77 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 отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, коллективный договор не предоставлен, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021-2023 годы не учтена.

Согласно постановлению администрации Макарьевского муниципального района от 17.04.2019 № 88 МП «Сервисбыт» определено гарантирующей организации. Предпринимательская прибыль предприятием не предложена. Руководствуясь абзацем вторым пункта 47 (2) главы VI Постановления № 406, предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

По результатам экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете НВВ, тарифы на питьевую воду на 2021 год составили (НДС не облагаются):

01.01.2021 по 30.06.2021 – 69,40 руб./м³,

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 70,17 руб./м³, с ростом 1,1% к декабрю 2020 года.

С учетом прогнозных индексов роста потребительских цен на период до 2023 года, предложенных Прогнозом, и величины сглаживания, НВВ к расчету тарифов в последующие годы долгосрочного периода регулирования составила:

	2022 г.	2023 г.
Водоснабжение (питьевая вода), тыс. руб.	1409,16	1454,10

С учетом объемов реализации, индексации и величины НВВ, тарифы составили (без НДС):

	2022 г.		2023 г.	
	с 01 января	с 01 июля	с 01 января	с 01 июля
Питьевая вода (НДС не облагается), руб./куб. м	70,17	73,75	73,75	74,76

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МУ «Сервисбыт» на 2021-2023 годы:

Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
				тыс.руб.	%
2021 год	959,34	-	0,00	8,85	2,33
2022 год		1,00	0,00	8,85	2,32
2023 год		1,00	0,00	8,85	2,31

Предприятие возражений по величине тарифов не имеет.

Администрация Макарьевского муниципального района с предлагаемыми размерами тарифов согласна (вх. от 09.12.2020 № О-3135).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 30 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для МКП «Сервисбыт» потребителям Макарьевского муниципального района на 2020 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	Ед. изм.	Период действия тарифа					
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
			1	1	2	2	3	3
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф)							
1.1.	Население	руб./куб. м	69,40	70,17	70,17	73,75	73,75	74,76

1.2.	Бюджетные и прочие потребители	руб./ куб. м	69,40	70,17	70,17	73,75	73,75	74,76
------	--------------------------------	-----------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для МП «Сервисбыт» на 2021 – 2023 годы.

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

4. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 31: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2017 № 17/512 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Тепловодоканал» потребителям г. Буй на 2018-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Тепловодоканал» (далее – предприятие, регулируемая организация) с заявлениями на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-884, О-885, О-886), установленных постановлением департамента от 20.12.2017 № 17/512.

Предприятие эксплуатирует имущество, необходимое для осуществления регулируемых видов деятельности, по договору аренды от 01.08.2011 № 1, заключенному с «Жилкомсервис».

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения и определена гарантирующей организацией на территории г.о.г. Буй.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение в части очистки сточных вод для ООО «Тепловодоканал» на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 61-Т).

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства

Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные ООО «Тепловодоканал» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы департамента. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Тепловодоканал».

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

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

Корректировка тарифов проведена с учетом достигнутых показателей 2019 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза на 2021 год, опубликованного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0%.

Объемы реализации питьевой воды и принятых сточных вод.

Информация об объемах полезного отпуска питьевой воды и пропущенных сточных вод принята на основании данных, представленных предприятием, что подтверждается формами статистической отчетности № 1-водопровод, № 1-канализация, а также информации, раскрываемой в соответствии со Стандартами раскрытия информации:

ресурс	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. корр.	2021 г. план	2021 г. корр.
питьевая вода, тыс. м ³	1114,81	1102,93	1079,52	1199,34	1209,06	1140,33
водоотведение, тыс. м ³	1157,86	1097,07	1078,70	1173,48	1182,76	1113,46

Руководствуясь положениями пунктов 4,5,8 Методических указаний, объемы реализации питьевой воды и пропущенных сточных вод приняты с учетом фактических объемов полезного отпуска за 2019 год и динамики полезного отпуска предшествующие 3 года (2017-2019 гг.), снижены к плановым значениям 2020 г.:

- водоснабжение - на 59,01 тыс. куб. м. (или на 5%)
- водоотведение - на 60,02 тыс. куб. м (или на 5%).

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

Плановая величина НВВ на 2021 год составляла:

- по водоснабжению – 35204,01 тыс. руб.,
- по водоотведению – 48481,56 тыс. руб.

Предприятием предложены:

- водоснабжение – НВВ 35939,28 тыс. руб., среднегодовой тариф – 32,70 руб./куб.м.;

- водоотведение – НВВ 48256,27 тыс. руб., среднегодовой тариф – 58,94 руб./куб.м.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила:

- по водоснабжению – 33719,77 тыс. руб. (- 1484,25 тыс. руб. к плану 2021 г., +1083,41 тыс.руб. к 2020 г.),

- по водоотведению – 46279,86 тыс. руб. (-3201,69 тыс. руб. к плану 2021 г., +3184,72 тыс.руб. к 2020 г.), в том числе:

1) Операционные расходы

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом на момент корректировки и установленных долгосрочных параметров регулирования тарифов (индекса эффективности операционных расходов – 1%), составили:

- водоснабжение – 23805,58 тыс. руб. (-139,97 тыс. руб. к плану 2021 г., 528,37 тыс.руб. к 2020 г.);

- водоотведение – 32358,90 тыс. руб. (-378,04 тыс. руб. к плану 2021 г., 718,21 тыс.руб. к 2020 г.).

2) Расходы на энергоресурсы.

Предприятием предложены затраты на электрическую энергию в размерах:

- в сфере водоснабжения – 7596,32 тыс. руб.,

- в сфере водоотведения – 20466,36 тыс.руб.

Объемы электроэнергии определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного в размере 0,83 кВт*ч/куб.м. в сфере водоснабжения и 2,49 кВт*ч/куб.м. в сфере водоотведения, балансов водоснабжения и водоотведения.

Объемы приобретаемой электроэнергии составили:

- водоснабжение – 1109,30 тыс. кВт. ч.,

- водоотведение – 2772,52 тыс. кВт. ч.

Цена за 1 кВт* ч. в 1 полугодии 2021 года принята как средневзвешенная стоимость электроэнергии по соответствующему виду напряжения (НН и СН-2) ПАО «КСК», сложившейся на свободном рынке за январь-октябрь 2020 года, со 2-го полугодия проиндексирована на 4,0% в соответствии с Прогнозом.

С учетом сложившихся цен на электрическую энергию, затраты составили:

- водоснабжение – 6911,40 тыс. руб. (-493,99 тыс. руб. к плану 2021 года, -43,56 тыс.руб. к 2020 г., -684,92 тыс.руб. к предложению предприятия);

- водоотведение – 17317,52 тыс. руб. (-799,85 тыс. руб. к плану 2021 года, +15,98 тыс.руб. к 2020 г., -3148,84 тыс.руб. к предложению предприятия).

3) Неподконтрольные расходы.

Предприятием предложены затраты в размерах:

- в сфере водоснабжения – 1770,36 тыс. руб.,

- в сфере водоотведения – 765,29 тыс.руб.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний.

По результатам проведенного анализа неподконтрольные расходы составили:

водоснабжение – 988,33 тыс. руб., водоотведение – 765,29 тыс. руб., в том числе:

- расходы на реагенты (водоснабжение)

Руководствуясь подпунктом 10 пункта 49 Методических указаний, в соответствии с пунктом 19, расходы по скважине «Салама» учтены исходя из необходимой потребности и сложившихся цен на реагенты, с индексацией со второго полугодия 2021 года на 4,0% в соответствии с Прогнозом и составили 155,91 тыс. руб. (-155,91 тыс. руб. к плану 2021 г., +5,70 тыс.руб. к 2020 г., -0,07 тыс. руб. к предложению предприятия);

- расходы по плате за водопользование (водный налог) рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, в соответствии со ставками водного налога, установленными частью второй Налогового кодекса РФ, руководствуясь данными о заборе воды из поверхностных и

подземных источников, предоставленными предприятием. Затраты составили 829,85 тыс. руб. (-238,85 тыс. руб. к плану 2021 г., +59,00 тыс.руб. к 2020 г., -377,19 тыс. руб. к предложению предприятия);

- расходы по плате за загрязнение окружающей среды приняты исходя из фактических данных согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год и учтены на уровне предложения предприятия в размерах:

водоснабжение - 0,70 тыс. руб., (+0,04 тыс. руб. к плану 2021 г., +0,02 тыс.руб. к 2020 г.);

водоотведение –84,24 тыс. руб. (-7,80 тыс. руб. к плану 2021 г.,+4,91 тыс.руб. к 2020 г.);

- расходы по транспортному налогу рассчитаны в соответствии со ставками транспортного налога, установленными для Костромской области, приняты в соответствии с фактическими данными за 2019 год, что соответствует предложению предприятия. Затраты подтверждены налоговой декларацией по транспортному налогу и учтены в размерах:

водоснабжение – 1,88 тыс. руб. (на уровне плана 2020-2021 гг.);

водоотведение – 36,45 тыс. руб. (+12,03 тыс. руб. к плану 2021 г., на уровне 2020 г.);

Аренда.

Затраты составили: водоснабжение - 404,75 тыс. руб., водоотведение – 644,60 тыс. руб., в том числе:

- затраты по аренде имущества (основного оборудования) – приняты в размере, предусмотренном в предоставленном договоре аренды от 01.08.2011 № 1 и дополнительных соглашениях, руководствуясь положениями пункта 44 Основ в части договоров аренды, заключенных до 31 декабря 2012 г. Затраты по аренде оборудования с учетом распределения по видам деятельности приняты на уровне предложения предприятия, что соответствует плановым показателям 2020 г., и составили:

- водоснабжение – 313,55 тыс. руб.,

- водоотведение –608,60 тыс. руб.

- затраты по аренде автотранспорта – приняты на основании предоставленных договоров аренды и учтены в связи с отсутствием достаточного количества собственного автотранспорта и необходимостью участия его в производственной деятельности предприятия в размерах:

- водоснабжение – 91,20 тыс. руб. (на уровне 2020 г., +37,14 тыс. руб. к плану 2021 г.)

В сфере водоснабжения в составе арендной платы за автотранспорт учтены затраты по аренде ассенизационной машины в размере 25,20 тыс. руб. (договор от 23.12.2011 № 390), автомобилей ГАЗ-32213 – 30,00 тыс. руб. (договор от 26.08.2013 № 427) и КАМАЗ - 36,00 тыс. руб. (договор от 01.01.2020 № 12/ТР-2) соответственно.

- водоотведение –36,00 тыс. руб. (на уровне 2020 г., +2,69 тыс. руб. к плану 2021 г.) (договор от 26.10.2013 № 429 о передаче в аренду спец.автоцистерны ЗИЛ 431412).

Расходы на покупку услуг сторонних организаций.

Водоснабжение.

Предприятие приобретает холодную воду по договору с ООО «Буйская сельхозтехника». Расходы определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из объема потребления (для водоснабжения потребителей дома по адресу г. Буй, ул. Кончина, д. 23) в количестве 0,35 тыс. куб.м. и тарифов, установленных для ООО «Буйская сельхозтехника» постановлением департамента от 20.11.2018 № 18/359 (в редакции постановлений от 22.11.2019 № 19/242, от 20.11.2020 № 20/247) и составили 10,96 тыс. руб. (-1,26 тыс.руб. к 2020 г.)

Водоотведение.

Предприятие приобретает услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения по транспортировке сточных вод, по договорам с ЗАО «ЭКОХИММАШ» (договор от 01.08.2011 № 1/7), ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» (01.04.2018 № 01/20(2018)), ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (договор не предоставлен).

На основании предоставленных договоров, счетов-фактур за 2019 год в НВВ учтены затраты по транспортировке сточных вод в размере 838,48 тыс. руб., в том числе:

- транспортировка ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» – 723,91 тыс. руб. (-110,27 тыс. руб. к плану 2021 г., +39,04 тыс.руб. к 2020 г.);

- транспортировка ЗАО «Экохиммаш» - 114,57 тыс. руб. (+20,40 тыс. руб. к плану 2021 г., +24,25 тыс.руб. к 2020 г.).

В связи с отсутствием фактически понесенных затрат за 2017-2019 годы, 9 месяцев 2020 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, расходы по услугам транспортировки сточных вод, оказываемым ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, в НВВ не учтены (-995,59 тыс. руб. к плану 2021 г.).

В соответствии с подпунктом «а» пункта 16 Основ при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю.

Учитывая изложенное, в связи с отсутствием в документах бухгалтерского учета сведений об оплате услуг по транспортировке сточных вод по договору с ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России за 2019 год из НВВ в сфере водоотведения исключены расходы в размере 928,15 тыс. руб. Кроме того, из НВВ исключены излишне полученные средства в размере 188,14 тыс.руб. за 2019 год по услугам транспортировки сточных вод, оказываемым ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС».

Фактическое неосуществление запланированных затрат формирует экономический необоснованный доход организации, поскольку указанные расходы в заложенном объеме фактически не понесены.

Амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств определены с учетом положений пункта 28 Методических указаний.

Амортизационные отчисления приняты на основании ведомостей начисления амортизации и учтены в размерах:

водоснабжение – 475,42 тыс. руб. (+435,20 тыс. руб. к плану 2021 г., -37,64 тыс.руб. к 2020 г., -8,09 тыс.руб. к предложению предприятия),

водоотведение – 178,97 тыс. руб. (+-256,04 тыс. руб. к плану 2021 г., -221,90 тыс.руб. к 2020 г., на уровне предложения предприятия).

Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 46 Основ, нормативная прибыль включает в себя:

- средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы;

- расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Постановлением департамента строительства, ЖКХ И ТЭК Костромской области от 28.10.2019 № 44 для ООО «Тепловодоканал» утверждена инвестиционная программа по улучшению качества питьевой воды городского округа город Буй на 2020-2022 годы.

При корректировке НВВ на 2021 год в составе нормативной прибыли учтены расходы на капитальные вложения в размере 2150 тыс. руб. в соответствии с инвестиционной программой (в плане на 2021 год расходы на капитальные вложения отсутствовали).

Расходы на социальные нужды, погашение процентов по кредитам и займам не были предложены предприятием, в связи с чем в НВВ не учтены.

Руководствуясь пунктом 93 Методических указаний, из НВВ в сфере водоснабжения исключены финансовые средства в размере 1026,68 тыс. руб. в связи с невыполнением производственной программы в сфере водоснабжения в части неисполнения показателей надежности и качества (доля проб, несоответствующих качеству).

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний, в целях сглаживания тарифов на водоотведение, при корректировке на 2021 год применена величина сглаживания в размере 2438,47 тыс. руб.

Итого НВВ по водоснабжению к расчету тарифов составила 33719,77 тыс. руб.

Итого НВВ по водоотведению к расчету тарифов составила 46279,86 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, с учетом корректировки НВВ по статьям затрат, величина тарифов составила (без учета НДС):

питьевая вода:

с 01.01.2021 г. – 28,13 руб./м3;

с 01.07.2021 г. – 31,01 руб./м3 без НДС (рост 10,2% к декабрю 2020 г.)

водоотведение:

с 01.01.2021 г. – 52,44 руб./м3;

с 01.07.2021 г. – 61,30 руб./м3 (рост 15,0 % к декабрю 2020 г.).

водоотведение в части очистки сточных вод:

с 01.01.2021 г. – 21,79 руб./м3;

с 01.07.2021 г. – 22,66 руб./м3 (рост 4,0 % к декабрю 2020 г.).

От предприятия получено письменное согласие с предлагаемыми размерами тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение в части очистки сточных вод на 2021 год (вх. от 10.12.2020 № О-3159).

Администрация городского округа город Буй по предлагаемым размерам тарифов на питьевую воду и водоотведение возражений не имеет и согласовывает установление тарифов сверх предельных ограничений по росту платы граждан за коммунальные услуги, в связи с чем в бюджете муниципального образования будут предусмотрены денежные средства на выплату мер социальной поддержки (письмо вх. от 07.12.2020 № О-3084).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 31 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Внести в тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Тепловодоканал» потребителям г. Буя на 2018-2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/512 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Тепловодоканал» потребителям г. Буя на 2018 - 2022 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21.08.2018 № 18/240, от 07.12.2018 № 18/444), следующее изменение:

графу 10 изложить в следующей редакции:

«	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	10
	37,21
	31,01
	72,37
	60,31
	22,66

».

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 32: «Об утверждении производственной программы ООО «Тепловодоканал» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ООО «Тепловодоканал» (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 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О -878) 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 30.04.2020 № 60-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 2021 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.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	26,20
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	26,20
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	2,80
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	10,69
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	23,40
6.1.	населению	тыс. куб. м	17,20
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	5,48
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,72

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 2021 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	0,33

	водоснабжения, 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, %	10,69

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 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	113,9	По текущей ситуации на регулируемый период

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год составил 4240,29 (в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию и питьевую воду).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, предложение Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «Тепловодоканал» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 33: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй на 2021 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

ООО «Тепловодоканал» (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 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О -878) 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 30.04.2020 № 60-Т).

На основании утвержденной производственной программы в сфере горячего водоснабжения 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 «Тепловодоканал».

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 «Тепловодоканал» на 2021 год (постановление департамента от 20.12.2017 № 17/512 (в редакции постановлений департамента от 21.08.2018 № 18/240, от 07.12.2018 № 18/444, от 11.12.2020 № 20/367)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ООО «Тепловодоканал» на 2021 год (постановление департамента от 12.12.2017 № 17/442 (в редакции постановлений департамента от 07.12.2018 № 18/443, от 18.12.2019 № 19/405, от 11.12.2020 № 20/352)).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Тепловодоканал» в закрытой системе горячего водоснабжения (без учета НДС) составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2148,61 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 28,13 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.:

- компонент на тепловую энергию – 2263,18 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 31,01 руб./м³.

ООО «Тепловодоканал» с предложенными величинами компонентов на тепловую энергию и питьевую воду согласно (вх. от 10.12.2020 № О-3159).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 33 Повестки, предложение Лебедевой А.А., поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Тепловодоканал» потребителям городского округа город Буй на 2021 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 (с НДС)	2578,33	33,76	2715,82	37,21
2.	Бюджетные и прочие потребители	2148,61	28,13	2263,18	31,01

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 34. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.08.2019 № 19/111 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» потребителям г.п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2019 - 2021 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» (далее - предприятие) с

заявлением на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год (вх. № О-837 от 30.04.2020).

ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество эксплуатируется предприятием на основании концессионного соглашения от 11.07.2019, заключенного с администрацией г.п.п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 30 августа 2019 года № 19/111 для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2019-2021 годы.

Статьей 174.1 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации установлены особенности исчисления и уплаты налога на добавленную стоимость при осуществлении операций в рамках концессионных соглашений, в соответствии с которыми ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» является плательщиком налога на добавленную стоимость.

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 корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС», на 2021 год (приказ от 30.04.2020 № 41-Т).

Корректировка тарифов, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 406), Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение

Предметом настоящей экспертизы экономической обоснованности расходов являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение, представленные ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС».

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

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

Основные параметры Прогноза на плановый период 2021 года:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,6 %;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,0 %.

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Информация о фактических объемах реализации принята согласно сведениям, полученным от предприятия.

питьевая вода	Факт сентябрь-декабрь 2019 г.	Принято на 2020 г.	Факт 9 мес. 2020 г.	2021 г. план	Предлож. пр-ия на 2021 г.	2021 г. корр.
	109,16	373,76	267,22	373,76	360,00	360,00

Руководствуясь п.4 Методических указаний, учитывая имеющиеся фактические данные, объемы реализации на 2021 год принят в размере 360,00 тыс.м3, что соответствует прогнозному объёму полезного отпуска воды на 2021 год, указанному в концессионном соглашении (на уровне предложения предприятия).

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составляла 11 344,25 тыс.руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 11 365,26 тыс.руб., в том числе:

1) **Операционные расходы:**

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с учетом применением ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 3828,63 тыс.руб. (-22,71 тыс.руб. к плану).

2) **Расходы на энергоресурсы:**

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоснабжения и на основании удельного расхода электроэнергии на подачу воды в сеть, установленного на 2021 год в размере 2,48 кВт.ч/м3, и составил 946,36 тыс. кВт. ч. (-36,18 тыс. кВт. ч к плану).

Тарифы на электроэнергию приняты на уровне сложившейся величины за 2 полугодие 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 6223,51 тыс.руб. (-121,42 тыс.руб. к плану).

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.

Затраты по водному налогу рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации в размере 162,55 тыс.руб (+17,97 тыс.руб. к плану, -15,26 тыс.руб. к предложению предприятия).

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (упрощенная система налогообложения, объект – «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога от планируемого дохода) и составили 113,65 тыс.руб (-29,66 тыс.руб. к плану, -29,66 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора в размере 433,40 тыс.руб (+30,96 тыс.руб. к плану, -1,08 тыс.руб. к предложению предприятия).

На основании представленного договора аренды земельного участка № 296 от 28.10.2019, заключенного с администрацией г.п.п. Красное-на-Волге Красносельского

муниципального района, учтена арендная плата за земельный участок в размере 83,78 тыс.руб. (на уровне плана, на уровне предложения предприятия).

На основании представленного договора аренды нежилого помещения от 01.04.2020, с учётом распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности (на водоснабжение относится 45,5% общехозяйственных расходов) и с учётом пересчёта стоимости арендной платы за 1 кв.м. (скорректированы расходы на рентабельность с 5 % до 1 %), учтены расходы на аренду офиса в размере 96,88 тыс.руб. (+92,33 тыс.руб. к плану, -9,00 к предложению предприятия).

На основании представленных договоров аренды транспортных средств, с учётом распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности (на водоснабжение относится 45,5% общехозяйственных расходов) и с учётом фактического времени работы арендуемого транспорта за октябрь 2019 года - сентябрь 2020 года, учтены расходы на аренду автотранспорта в размере 36,70 тыс.руб. (-52,58 тыс.руб. к плану, -91,61 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на обслуживание заемных средств, предложенные предприятием в размере 71,18 тыс.руб., не учтены, так как не были представлены обосновывающие документы.

4) Амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления в сфере водоснабжения приняты на основании представленных карточек учета основных средств, с учетом максимальных сроков полезного использования, и составили 804,81 тыс.руб. (+105,58 тыс. руб. плану, -385,63 тыс.руб. к предложению предприятия).

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

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

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

Расчётная предпринимательская прибыль не учтена по согласованию с предприятием.

В целях сглаживания роста тарифов часть затрат (458,24 тыс. руб.) с водоснабжения перенесена на водоотведение.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на питьевую воду с учетом корректировки объемов реализации и необходимой валовой выручки составила:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 30,74 руб./м3 (36,89 руб./м3 с учётом НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 32,40 руб./м3 (38,88 руб./м3 с учётом НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4%.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Информация о фактических объемах отведенных стоков принята согласно сведениям, полученным от предприятия.

водоотведение	Факт сентябрь-декабрь 2019 г.	Принято на 2020 г.	Факт 9 мес. 2020 г.	2021 г. план	Предлож. пр-ия на 2021 г.	2021 г. корр.
	84,46	238,00	195,71	238,00	238,00	238,00

Руководствуясь п.4 Методических указаний, учитывая имеющиеся фактические данные, объемы реализации на 2021 год принят в размере 238,00 тыс.м3, что соответствует прогнозируемому объёму принятых сточных вод на 2021 год, указанному в концессионном соглашении (на уровне предложения предприятия).

Плановая величина необходимой валовой выручки на 2021 год составляла 5953,46 тыс.руб.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей, составила 6502,20 тыс.руб., в том числе:

1) Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с учетом применением ИПЦ, предложенным Прогнозом, составили 4358,05 тыс.руб. (-25,59 тыс.руб. к плану);

2) Расходы на энергоресурсы:

Объем электроэнергии определен в соответствии с пунктом 20 Методических указаний, исходя из баланса водоотведения и на основании удельного расхода электроэнергии, установленного на 2021 год в размере 0,42 кВт.ч/м³, и составил 99,96 тыс. кВт. ч.

Распределение электроэнергии по видам напряжения НН и СН-2 принято исходя из фактических данных за октябрь 2019 года - сентябрь 2020 года.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 2 полугодие 2020 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электрическую энергию составили 647,38 тыс.руб. (+15,50 тыс.руб. к плану).

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.

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (упрощенная система налогообложения, объект – «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога от планируемого дохода) и составили 62,05 тыс.руб. (-9,44 тыс.руб. к плану, -9,44 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора в размере 203,99 тыс.руб. (+40,79 тыс.руб. к плану, -0,54 тыс.руб. к предложению предприятия).

На основании представленного договора аренды земельного участка № 297 от 28.10.2019, заключенного с администрацией г.п.п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района, учтена арендная плата за земельный участок в размере 132,07 тыс.руб. (на уровне плана, на уровне предложения предприятия).

На основании представленного договора аренды нежилого помещения от 01.04.2020, с учётом распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности (на водоотведение относится 54,5% общехозяйственных расходов) и с учётом пересчёта стоимости арендной платы за 1 кв.м. (скорректированы расходы на рентабельность с 5 % до 1 %), учтены расходы на аренду офиса в размере 116,04 тыс.руб. (+110,59 тыс.руб. к плану, -1,74 к предложению предприятия).

На основании представленных договоров аренды транспортных средств, с учётом распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности (на водоотведение относится 54,5% общехозяйственных расходов) и с учётом фактического времени работы арендуемого транспорта за октябрь 2019 года - сентябрь 2020 года, учтены расходы на аренду автотранспорта в размере 60,74 тыс.руб. (-46,19 тыс.руб. к плану, -90,56 тыс.руб. к предложению предприятия).

На основании представленной налоговой декларации учтены расходы по уплате налога за негативное воздействие на окружающую среду в размере 10,00 тыс.руб. (+10,00 тыс.руб. к плану, -7,50 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на обслуживание заемных средств, предложенные предприятием в размере 37,43 тыс.руб., не учтены, так как не были представлены обосновывающие документы.

4) Амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления в сфере водоотведения приняты на основании представленных карточек учета основных средств, с учетом максимальных сроков полезного использования, и составили 3,63 тыс.руб. (+3,63 тыс. руб. плану, -0,12 тыс.руб. к предложению предприятия).

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

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

Так как инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

В соответствии с п. 74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, учтена предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 153,00 тыс.руб. (+153,00 тыс.руб. к плану; -131,83 тыс.руб. к предложению предприятия).

В целях сглаживания роста тарифов часть затрат (458,24 тыс. руб.) перенесена на водоотведение с водоснабжения.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов величина тарифов на водоотведение с учетом корректировки объемов реализации и необходимой валовой выручки составила:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 25,39 руб./м3 (30,47 руб./м3 с учётом НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 26,76 руб./м3 (32,11 руб./м3 с учётом НДС), с ростом к декабрю 2020 года 5,4 %.

Представители предприятия с предложенными тарифами согласны (В.С. Жуков, И.В. Орехова).

Администрация г.п.п Красное-на-Волге возражений по предложенным тарифам не имеет (вх. № О-3163 от 10.12.2020).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 34 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» потребителям г.п.п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2019 - 2021 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 августа 2019 года № 19/111 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» потребителям г.п.п. Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2019 - 2021 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/374), следующее изменение:

графы 6 и 7 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	6	7
	36,89	38,88
	30,74	32,40

30,47	32,11	».
25,39	26,76	

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 35. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» (ИНН: 4437000263) на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» с заявлением и обосновывающими материалами для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения в п. Красное-на-Волге на 2021 год (вх. № О-2659 от 30.10.2020).

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 подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2021 год (приказ от 10.11.2020 № 296-Т).

Расчет ставок тарифов для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.11.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - постановление №406), пунктами 115-121 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа
			без НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения		

1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	31,695
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:		
1.2.1.	-диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	2332,083
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения		
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	37,467
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети:		
2.2.1.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	3092,379

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2020 год, представленные ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС».

При рассмотрении материалов ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2021 год на подключение объектов абонентов (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год

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

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

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2020 год

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Организация владеет имуществом на основании концессионного соглашения.

Статьей 174.1 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации установлены особенности исчисления и уплаты налога на добавленную стоимость при осуществлении операций в рамках концессионных соглашений, в соответствии с которыми ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Организацией представлены: перечень абонентов, локальные сметные расчеты, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей.

Согласно пункту 86 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Основы), при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Сметные расчеты, обосновывающие стоимость работ по подключению и прокладке сетей, соответствуют требованиям, указанным в пункте 86 Основ.

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ, учитываемых при определении ставок тарифов на подключение, предоставленные предприятием:

№ п/п	Объект подключения	диаметр, мм	Сметная стоимость в тек.ценах (для одного подключения) тыс. руб.	Протяженность сетей (для одного подключения), м	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут
Подключение к централизованным системам водоснабжения					
1	Красное-на-Волге, ул. Победы д.1, 9, 15, 19, 21, 23, 25, 27, 29 (9 домов)	32	24,533	11,00	4,73
2	Красное-на-Волге, ул. Победы д.2Б, 6, 8	32	17,785	8,00	1,58
3	Красное-на-Волге, ул. Победы д.12 А	32	15,577	7,00	0,53
4	Красное-на-Волге, ул. Победы д.18, 22, 22 а, 24, 26, 30, 32, ул. Дальняя д.3 (8 домов)	32	11,345	5,00	4,20
5	Красное-на-Волге, ул. Победы д.33, Дальняя д.2, 4, 20, 22, 24	32	22,198	10,00	3,15
6	Красное-на-Волге, ул. Дальняя д.15, 25	32	14,14	6,00	1,05
7	Красное-на-Волге, ул. Дальняя д. 21	32	17,87	8,00	0,53
	Итого (группа диаметров менее 40 мм)				15,75
Подключение к централизованным системам водоотведения					

1	Красное-на-Волге, ул. Советская, д.10	160	21,87	7,0	0,53
2	Красное-на-Волге, ул. Песочная, д.42	160	35,17	12,0	0,53
3	Красное-на-Волге, ул. Родниковая, д.14	160	30,71	10,0	0,53
4	Красное-на-Волге, ул. Полевая, д. 26	200	177,14	60,0	0,53
	Итого (группа диаметров 150- 200 мм)				2,10

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» в централизованной системе водоснабжения и водоотведения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i}, \text{ где:}$$

P_i^M - расчетный объем расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^P}{(1 - t_{пр}) \cdot \sum_d L_d}, \text{ где:}$$

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2021 год на подключение объектов абонентов в следующих размерах:

подключение к централизованным системам водоснабжения:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение предприятия
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	16,64

1.1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	16,64
1.1.1	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	7,05
1.1.2	оплата труда	тыс. руб.	3,04
1.1.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,92
1.1.4	прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	5,64
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	128,26
2.1.1	расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	128,26
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	499,20
3	Протяженность сетей		
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,055
3.1.1	протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,055
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	15,75
5	Количество плановых подключений	шт.	30
6	Предлагаемые тарифы на подключение (без НДС)		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	2332,083
6.2	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	31,695

подключение к централизованным сетям водоотведения:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение предприятия
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	19,67
1.1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	19,67
1.1.2	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	7,05
1.1.3	оплата труда	тыс. руб.	3,04
1.1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,92
1.1.5	прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	8,66
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	275,22
2.1.1	расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	275,22
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	78,68

3	Протяженность сетей		
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,089
3.1.1	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,089
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	2,10
5	Количество плановых подключений	шт.	4
6	Предлагаемые тарифы на подключение (без НДС)		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	3092,379
6.2	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	37,467

Затраты, связанные с подключением, определены департаментом расчетно в соответствии с часовыми затратами труда специалистов, приказом по предприятию от 10.04.2020 № 9 «Об утверждении норм рабочего времени» и штатного расписания предприятия, утвержденными калькуляциями машино-часов используемых автомашин.

Расходы на подключение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2021 год составили:

водоснабжение:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение департамента
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	16,01
1.1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	16,01
1.1.1	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	7,05
1.1.2	оплата труда	тыс. руб.	3,04
1.1.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,92
1.1.4	прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	5,01
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	581,66
2.1.1	расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	581,66
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	480,41
3	Протяженность сетей		
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,25
3.1.1	протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,25
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	15,75
5	Количество плановых подключений	шт.	30

6	Предлагаемые тарифы на подключение (без НДС)		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	2326,633
6.2	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	30,502

ВОДООТВЕДЕНИЕ:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Предложение департамента
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	18,72
1.1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	18,72
1.1.2	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	7,05
1.1.3	оплата труда	тыс. руб.	3,04
1.1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,92
1.1.5	прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	7,72
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	275,22
2.1.1	расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	275,22
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	
3	Протяженность сетей		
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,089
3.1.1	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,089
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	2,10
5	Количество плановых подключений	шт.	4
6	Предлагаемые тарифы на подключение (без НДС)		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	3092,361
6.2	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	35,661

Так как локальные сметные расчёты, представленные предприятием, не прошли ценовую экспертизу, ставки тарифов на протяженность рассчитаны исходя из ставок тарифов на протяженность, принятых на 2020 год, с учётом индексации (на 3,6%) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. Полученные величины ниже предложения предприятия.

Рост ставок тарифов на подключаемую нагрузку обусловлен изменениями к СП 30.13330.2016 «СНиП 2.04.01-85* Внутренний водопровод и канализация зданий», согласно которым скорректированы расчётные объёмы расхода в сутки воды на одного жителя.

На основании проведенного анализа, ставки тарифов на подключение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	30,502	36,602
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:			
1.2.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	2152,668	2583,202
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	35,661	42,793
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети:			
2.2.1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	2878,486	3454,183

Представители предприятия с предложенными тарифами согласны (В.С. Жуков, И.В. Орехова).

Администрация г.п.п Красное-на-Волге просит рассчитать ставки тарифов с ростом не более 3,4% (вх. № О-3163 от 10.12.2020), возражений по расчётам не имеет.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 35 Повестки, предложение заместителя начальника отдела Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2021 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	30,502	36,602
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:			
1.2.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	2152,668	2583,202
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	35,661	42,793

2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети:			
2.2.1.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	2878,486	3454,183

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 36: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/579 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Галичский автокрановый завод» потребителям городского округа город Галич, на 2019-2023 годы»».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую АО «Галичский автокрановый завод» (далее – регулируемая организация) является заявление вх. от 30.04.2020 № О-901.

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 плановый период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», 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 2021 год от 15.05.2020 года № 137-Т.

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

1. Индексная модель на 2021 год.

№	Индексы	2021 год, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на природный газ	3,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели регулируемой организации, на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 56 140,25 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 54 596,26 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1 363,42 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 53 232,84 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 83 625,41 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 43 224,37 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 15 280,79 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду - 271,37 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 1 199,10 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 16 931,37 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1 976,67 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 11,58 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ, услуг - 389,63 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 286,10 тыс. руб.;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ – 4,73 тыс. руб.;
- расходы на арендную плату – 146,49 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 119,09 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 97,59 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 14,76 тыс. руб.;
- другие расходы – 81,86 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 376,35 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 1 840,49 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – 1 373,06 тыс. руб.

АО «Галичский автокрановый завод» предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 1 941,00 руб./Гкал (без НДС).

3. Полезный отпуск тепловой энергии на собственные нужды скорректирован в сторону снижения, принят в размере 23 089,43 Гкал на основании среднего фактического значения за период 2017-2019 годы. Объем сторонним потребителям принят в размере 30 143,41 Гкал по договору с МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» от 15.09.2020 года № 841.

Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии утвержден департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК на 2021 год.

Расходы на топливо (газ) приняты Департаментом на основании:

- объема топлива исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии;
- удельного расхода условного топлива в размере 163,15 кг/т.у.т., утвержден на 2021 год департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК;

- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;

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

- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 03.03.2020 № 20/30).

С июля 2021 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 455,38 руб./тыс.м³.

Объем электроэнергии принят на уровне 2020 года. Цена электроэнергии с января 2021 года принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 10 месяцев 2020 года, проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду и водоотведение приняты в сумме 271,37 тыс. руб. Объем холодной воды и водоотведения, цена приняты по предложению предприятия на основании справки - расчета.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 9 626,09 тыс. руб.

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

Амортизация основных средств принята на основании представленных обосновывающих материалов (ведомость начисления амортизации за 2019-2020 годы) в размере 1976,67 тыс. руб. Снижение от предложения предприятия составило 1 024,42 тыс. руб. за счет исключения объектов с истекшим сроком полезного использования и планируемых к вводу в эксплуатацию в 2021 году.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты в соответствии с предоставленной декларацией за 2019 год.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании полисов страхования опасных производственных объектов на 2020 год.

Налог на имущество организаций принят на основании расчета в соответствии с предоставленной ведомостью амортизации.

Исключен налог на землю ввиду отсутствия обосновывающих документов.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 15 222,80 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен 3,6% в рамках Прогноза с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

По статье «Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» учтена корректировка НВВ в размере 1 373,1 тыс. руб. в соответствии с гл. IX Методических указаний. Снижение от предложения предприятия составило 940,05 тыс. руб.

Учтена предпринимательская прибыль в размере 5% от НВВ в соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования. Снижение составило 2 198,88 тыс. руб. от предложения предприятия.

Не принят в расчет налог на прибыль в сумме 807,87 тыс. руб. ввиду отсутствия в расчете налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

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 376,35 тыс. руб.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Галичский автокрановый завод» потребителям городского округа город Галич на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2021 года – 1 562,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2021 года – 1 582,32 руб./Гкал, с ростом к декабрю 2020 года 1,3%.

Со стороны АО «Галичский автокрановый завод» направлены возражения.

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЛИЧСКИЙ АВТОКРАНОВЫЙ
ЗАВОД»**

157202 г. Галич Костромской области,
ул. Гладышева, 27

ИНН 4403000875 КПП 440301001

☎ (49437) 4-23-42, FAX (49437) 4-23-43

Расчетный счет 40702810829060000064

в отделении № 8640 Сбербанка России

г. Кострома

Кор.счет 30101810200000000623 БИК

043469623

ОКПО 00239402, ОКОНХ 14151

№ 2020/9103

от 09.12.2020

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

156005 г.Кострома,

ул.Свердлова, 82А,

Возражения

по величине предлагаемого департаментом тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО
«Галичский автокрановый завод» на 2021 г.

АО «ГАЗ» не согласно с Департаментом по расчету тарифа на тепловую энергию, в
связи с чем, представляет свои возражения.

Необоснованно занижены следующие расходы:

1. Расходы на сырье и материалы.

Департаментом занижены расходы на сырье и материалы, включенные в тариф на
содержание и ремонт котельной на сумму 1577,43 тыс.руб.

Затраты на материалы заявленные в тариф АО «ГАЗ» составили 2 793,56 тыс.руб.

Департаментом со 2 полугодия 2021 года приняты расходы на сырье и материалы
только в сумме 1216,13 тыс.руб.

Фактические расходы на сырье и материалы по содержанию и ремонту котельной за
10 месяцев 2020 г. составили 2 091,3 тыс.руб. (в т.ч. на ремонт 1189,9 тыс.руб.)

Для обеспечения работоспособности котельной ежегодно приобретаются сырье и
материалы, снижение расходов на содержание и ремонт повлечет к остановке работы
котельной.

✓ **2. Расходы на топливо**

Цена за 1000 м3 газа принятая Департаментом составила 5569,50 руб., уменьшена
на 139,86 руб.. Если проиндексировать фактическую среднюю цену за 2019 год

5318,34 руб. * 1,04 * 1,04 , то цена со 2 полугодия 2021 года составит 5742,32 руб..

✓ **3. Расходы на покупаемую электроэнергию**

Департаментом занижены расходы на электроэнергию на 1771,28 тыс.руб.

Средняя стоимость 1 кВт.час. электроэнергии за 10 мес.2020 года составила

5,61 руб.. Если применить индексацию тарифа на 2021 год 104%, то стоимость

1 кВт.час. составит 5,83 руб.

4. Оплата труда

Зарботная плата снижена Департаментом по сравнению с представленным АО
«ГАЗ» на 5319,22 тыс.руб. в т.ч. зарботная плата основных рабочих уменьшена
на 2875,22 тыс.руб.. Фактическая средняя зарботная плата работников котельной

за 2019 год составила 24797,37 руб., а со 2 полугодия 2021 год Департаментом взята средняя заработная плата в сумме 19 948,81руб..

Средняя заработная плата по Костромской области по состоянию на 01.10.2020 г. составила 31314 руб.

5. **Страховые взносы во внебюджетные фонды**
Страховые взносы во внебюджетные фонды снижены на 1659,85 тыс.руб, в связи с тем, что необоснованно уменьшены расходы на оплату труда.
6. **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями**
Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера снижены Департаментом на 738,12 тыс.руб.. Уменьшение затрат по проведению данных работ приведет к невозможности использования котельной.
7. **Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль**
Снижены расходы по страхованию опасных объектов на сумму 53,38 тыс.руб.
8. **Не взяты другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе земельный налог**

Вывод:

Департаментом при установлении тарифа не учтены экономически обоснованные расходы АО «ГАЗ».

АО «ГАЗ» считает, что тариф предлагаемый Департаментом не обеспечивает компенсацию расходов и прибыль предприятия.

Отпуск тепловой энергии не является основным видом деятельности предприятия. Данный вид деятельности является убыточным для предприятия.

С уважением,
Генеральный директор



Сытьков А.А.

По пунктам 1,4,6,7,8 («Расходы на сырье и материалы», «Оплата труда», «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера», «Другие расходы») операционные расходы проиндексированы в соответствии Прогнозом – 3,6% с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1%.

По пункту 2 «Расходы на топливо».

Расходы на топливо (газ) приняты Департаментом на основании:

- объема топлива исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии;
- удельного расхода условного топлива в размере 163,15 кг/т.у.т., утвержден на 2021 год;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;
- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;
- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 03.03.2020 № 20/30).

С июля 2021 года цена топлива проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 455,38 руб./тыс.м3.

По пункту 3 «Расходы на покупаемую электроэнергию».

Цена электроэнергии с января 2021 года принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 10 месяцев 2020 года, проиндексирована в рамках Прогноза.

По пункту 5 «Страховые взносы во внебюджетные фонды».

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

По пункту 8 «Другие расходы» в части земельного налога.

Исключен налог на землю ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 36 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Галичский автокрановый завод» потребителям городского округа город Галич, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население	Бюджетные и прочие потребители
с 01.01.2021 г.-30.06.2021 г.	руб./Гкал	-	1 562,00
с 01.07.2021 г.-31.12.2021 г.	руб. /Гкал	-	1 582,32

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 20.12.2018 № 18/579 соответствующие изменение.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

		голосования	
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Вопрос 37: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 ноября 2019 года № 19/359 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУКП «ГТО» потребителям городского округа город Галич, на 2020-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУКП «ГТО» является заявление вх. от 30.04.2020 года № О-897.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности установления тарифов на тепловую энергию для МУКП «ГТО» (далее – регулируемое предприятие) является:

- 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 период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, принято решение об открытии дела о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2021 год от 15.05.2020 года № 136-Т.

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

1. Индексная модель на 2021 год.

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

2. Основные плановые показатели регулируемого предприятия на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 241 34,83 Гкал;

- объем отпуска в сеть – 49 687,56 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 7 018,97 Гкал;
 - покупная теплоэнергия – 30 143,41 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 42 668,59 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 150 382,17 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 27 885,03 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 7 624,51 тыс. руб.;
- холодная вода на технологические цели – 1 508,69 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 6 556,77 тыс. руб.;
- покупная тепловая энергия – 47 341,25 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 49 219,06 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 1 470,54 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1 471,96 тыс. руб.;
- затраты на оплату иных работ и услуг – 2 075,17 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 2 588,70 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 0 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 101,33 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 41,65 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 15,00 тыс. руб.;
- другие затраты, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 69,57 тыс. руб.;
- расходы на услуги банков – 103,00 тыс. руб.;
- расходы не учитываемые в целях налогообложения – 1 069,90 тыс. руб.;
- мероприятия по энергосбережению – 1 026,04 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 213,98 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии на уровне фактических данных за 2019 год с учетом выбытия 4 котельных (3 угольные, 1 электростанция) на консервацию и переходом потребителей на индивидуальный вид отопления.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты на основании объема, согласованного договором поставки тепловой энергии от 15.09.2020 № 841, заключенного с поставщиком АО «Галичский автокрановый завод» и установленного тарифа для указанной организации с 01.07.2021 в размере 1582,32 руб./Гкал (без НДС).

Потери тепловой энергии составляют 7 018,97 Гкал на уровне, ранее утвержденном для регулируемого предприятия в предыдущем периоде регулирования с учетом выбытия котельных.

Предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

Расходы на топливо (газ) приняты Департаментом на основании:

- объема топлива исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии;
- удельного расхода условного топлива в размере 216,12 кг/т.у.т. с учетом выбытия котельных;
- цены на газ с января 2021 года в соответствии с приказом ФАС России приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20;
- тарифов на услуги по транспортировке газа, установленных приказом ФАС России от 02.03.2020 № 206/20;
- специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год, установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 № 19/288 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 03.03.2020 № 20/30).

С июля 2021 года цена газа проиндексирована в соответствии с Прогнозом. Среднегодовая цена газа с учетом транспортировки составила 5 662,24 руб./тыс.м³.

С июля 2021 года предусмотрены дополнительные расходы на газ ввиду строительства новой котельной в рамках инвестиционной программы на 2021-2022 годы, утвержденной постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК от 29.04.2020 № 12. Исключены расходы на электрическую энергию от электрокотельной, планируемой к замещению в рамках инвестиционной программы.

Цена на уголь принята в размере 3 868,35 руб./м³ (включая транспортировку) на основании представленных обосновывающих материалов (договор на поставку каменного угля на отопительный период 2020-2021 годов № 29/08/2019 от 10.08.2020, заключенного с ООО «Кострома-Уголь»).

Расход электрической энергии от электрокотельных принят исходя из удельного расхода условного топлива 219 кг.у.т./Гкал и переводного коэффициента 0,3445 на уровне 2020 года. Объем электроэнергии принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии. Цена электроэнергии принята в размере фактически сложившейся цены по счет - фактуре и акту приема-передачи электроэнергии за сентябрь 2020 года по договору энергоснабжения № 1/06030/00/20/630 от 01.09.2020 с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»), проиндексирована в рамках Прогноза.

Объем электроэнергии на технические нужды принят по фактической ведомости потребления электрической энергии за 2019 год с учетом выбытия котельных. Среднегодовая цена проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Объем холодной воды и водоотведения на технологические цели принят на уровне предложения предприятия. Цена на холодное водоснабжение водоотведение принята на уровне установленных тарифов для ООО «Водоканалсервис» Галичское представительство, проиндексирована с 01.07.2021 в рамках Прогноза.

4. Неподконтрольные расходы.

С учетом корректировки расходы составили 13 289,91 тыс. руб.

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

Амортизация основных средств принята на основании представленных обосновывающих материалов (ведомость начисления амортизации за 2019 год) в размере 1471,96 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду исключена из расчета ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Расходы на страхование производственных объектов приняты на уровне предыдущего периода регулирования.

Налог на имущество организаций принят по предложению предприятия.

Налог на землю принят в расчет в соответствии с предоставленной декларацией.

Исключен налог на землю ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Внереализационные расходы составили 1 069,90 тыс.руб.

Включены расходы на инвестиционную деятельность в сумме 989,9 тыс.руб. в соответствии с утвержденной департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК инвестиционной программой предприятия на 2021-2022 годы (постановление от 29.04.2020 № 12). Денежные выплаты социального характера приняты на уровне предыдущего периода регулирования.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты в размере 51 662,87 тыс. руб. на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен 3,6% в соответствии с Прогнозом, с учетом индекса эффективности операционных расходов – 1% и индекса изменения количества активов по фактической мощности котельных - 0,94.

В соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению» при корректировке тарифа департаментом учтены затраты на мероприятия по энергосбережению в размере 1 026,04 тыс. руб.

Объектом налогообложения является прибыль, минимальная налоговая ставка составила 20%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МУКП «ГТО» потребителям городского округа город Галич, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере (без НДС):

- с 01.01.2021 года – 3 517,00 руб./Гкал ;
- с 01.07.2021 года – 3 534,77руб./Гкал, рост к декабрю 2020 года составит 0,5%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 37 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУКП «ГТО» потребителям городского округа город Галич, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	4 220,40	3 517,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб. /Гкал	4 241,72	3 534,77

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/359 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

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

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

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

Голосовали за данное решение:

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

И.о. секретаря Правления
11 декабря 2020 г.



Т.А.Мокина