



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «18» декабря 2018 года

№ 58

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	И.Ю. Солдатова
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.Н.Смирнов
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.А. Якимова
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Т.А. Мокина
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.В. Северюхин

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.В. Осипова
Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Э.С. Смирнова
Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.А. Шипулина
Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.В. Рябец
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Т.В. Макшанова

Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Г. Громова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Е.Н. Суметова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Г.А. Каменская
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Е. Неугодникова

Представители ИОГВ Костромской области:

Заместитель главы администрации г. Нерехта	А.А. Сазанов
Начальник ПЭО управления ЖКХ администрации г. Костромы	Т.А. Кашицына

Представители регулируемых организаций:

Директор по экономике и финансам ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»	Н.Н. Макарова
Директор филиала «Костромской» ООО «ГТЭИ»	В.Л. Гожев
Главный инженер АО «Русский хлеб»	М.В. Павлов
Исполнительный директор ООО «Водоканалсервис»	С.В. Жуков
Ведущий экономист ОАО «УК Русэнергокапитал»	И.В. Орехова
Представитель ООО «Санаторий Костромской»	П.Л. Осипов
Директор МУП «Ильинское» Костромского района	Д.С. Котов
Представитель МУП «Ильинское» Костромского района	А.С. Погорелова
Представитель МУП «Ильинское» Костромского района	А.Е. Лавникевич
Заместитель директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Центра» «Костромаэнерго»	С.Ю. Чубанов
Начальник управления экономики и тарифообразования ПАО «МРСК Центра» «Костромаэнерго»	А.А. Орлов
Начальник отдела тарифообразования ПАО «МРСК Центра» «Костромаэнерго»	А.С. Данилов

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. Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

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

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

Вопрос 1. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.о.г. Кострома, п. Сусанино, п. Космынино, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы, поставляемую ОАО «Газпром теплоэнерго Иваново» (далее – регулируемая организация) является заявление от 26.04.2018 года, вх. № О-1077.

Нормативно-правовой базой являются:

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

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023годы:

№	Индексы	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ с июля 2019	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
6.	Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п/	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
г. Кострома (котельная мкр-н Черноречье)				
1.	2019 год	7 863,12	1,0	-
2.	2020 год	-	1,0	-
3.	2021 год	-	1,0	-
4.	2022 год	-	1,0	-
5.	2023 год	-	1,0	-
п. Космынино Нерехтского района				
1.	2019 год	2 315,63	1,0	-
2.	2020 год	-	1,0	-
3.	2021 год	-	1,0	-
4.	2022 год	-	1,0	-
5.	2023 год	-	1,0	-
п. Сусанино				
1.	2019 год	5 960,49	1,0	-
2.	2020 год	-	1,0	-
3.	2021 год	-	1,0	-
4.	2022 год	-	1,0	-
5.	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.
г. Кострома (котельная мкр-н Черноречье)						
1.	2019 год	-	-	158,44	748,74	2,64
2.	2020 год	-	-	158,44	748,74	2,64
3.	2021 год	-	-	158,44	748,74	2,64
4.	2022 год	-	-	158,44	748,74	2,64
5.	2023 год	-	-	158,44	748,74	2,64
п. Космынино Нерехтского района						
1.	2019 год	-	-	158,18	148,74	2,22
2.	2020 год	-	-	158,18	148,74	2,22
3.	2021 год	-	-	158,18	148,74	2,22
4.	2022 год	-	-	158,18	148,74	2,22
5.	2023 год	-	-	158,18	148,74	2,22
п. Сусанино						
1.	2019 год	-	-	159,16	2285,00	5,58
2.	2020 год	-	-	159,16	2285,00	5,58
3.	2021 год	-	-	159,16	2285,00	5,58
4.	2022 год	-	-	159,16	2285,00	5,58
5.	2023 год	-	-	159,16	2285,00	5,58

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» обслуживает объекты теплоснабжения на праве аренды по договорам с АО «Тепло-Инвест». Договоры заключены на неопределенный срок (1 БМК в г. Кострома, 3 БМК в п. Сусанино и 1 БМК в п. Космынино). В дальнейшем в порядке реорганизации от 25.04.2018 АО «Тепло-Инвест» присоединился к АО «Газпром теплоэнерго».

Также представлен проект договора купли-продажи объектов теплоснабжения в г. Костроме, в п. Космынино Нерехтского района, в п. Сусанино, согласно которому ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» приобретает указанные объекты у АО «Газпром теплоэнерго» в собственность. В настоящий момент проводится процедура регистрации договора. В связи с чем из расчета тарифов арендная плата производственных объектов исключена и включена амортизация оборудования.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 201-2023 годы от 11.05.2018 года № 178-Т.

Объемы производства и полезного отпуска продукции.

I. Котельная мкр. Черноречье (Кострома)

Основные плановые показатели на базовый 2019 год в среднегодовых ценах (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 23 918,24 Гкал;

- объем расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных – 217,00 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 507,44 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2 1193,8 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 21193,8 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 33 839,39 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 440,43 тыс. руб.;
- затраты на топливо на технологические цели – 17 457,27 тыс. руб.;
- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 3170,46 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – 74,99 тыс. руб.;
- водоотведение сточных вод – 2,31 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 2 943,96 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 5 301,59 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 509,61 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 812,13 тыс. руб.;
- иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 1 366,28 тыс. руб.;
- плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 15,00 тыс. руб.;
- арендная плата – 331,44 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 5,00 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 15,00 тыс. руб.;
- расходы на страхование основных средств – 5,00 тыс. руб.;
- другие расходы – 316,35 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 178,94 тыс. руб.;
- прибыль – 40,00 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 618,28 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 235,37 тыс.руб.

Период 2019-2023 годы является для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» вторым периодом регулирования.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения расчетный объем полезного отпуска на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования с учетом динамики фактического полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схемой теплоснабжения города Костромы полезный отпуск по котельной микрорайона Черноречье, 20 а определен в размере 24 763,8 Гкал. С учетом фактических данных за 2015-2017 годы полезный отпуск принят на уровне 21 193,8 Гкал.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановления департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 24.04.2018 № 3.

В соответствии с пунктом 43 Методических указаний в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов, достигнутая регулируемой организацией в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет начиная с года возникновения экономии.

Экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» не выполнена ремонтная программа за 2017 год (58,45 тыс.руб. при плане 871,02 тыс.руб., или 6,7 % от плана. Мероприятия энергосбережения программой от 25.05.2017 № 1 по БМК г. Костромы (мкрн. Черноречье, 20 а) не предусмотрены.

Поэтому операционные расходы на базовый 2019 год определены методом экономической обоснованности расходов (затрат).

Расходы на материалы на ремонт определены с учетом фактических данных за 2017 год (объемы). С января 2019 года цены приняты на уровне плановых, с июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом. Расходы на реагенты приняты по предложению ООО «Газпром теплоэнерго Иваново». Снижение расходов по статье составило 537,04 тыс. руб.

Расходы на приобретение ресурсов.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельных расходов условного топлива в размере 158,44 кг. у.т./Гкал;

- цены газ с января 2019 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18. С июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы увеличены на 489,03 тыс. руб. за счет увеличения планового полезного отпуска.

Расходы на электрическую энергию снижены на 70,86 тыс. руб. Объем принят по фактическим удельным расходам за 2015-2017 годы, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята в соответствии опубликованной на сайте ООО «КСК» Кострома за октябрь 2018 года. С июля 2019 года цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Объемы воды на технологические цели и водоотведение приняты по фактическим данным за 2017 год.

Расходы на водоснабжение и водоотведение с января 2019 года приняты в соответствии с ценами, установленными для поставщика (МУП г. Костромы «Костромагорводоканал») с июля 2018 года. С июля 2019 года цены проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом. Снижение расходов составило 67,72 тыс. руб.

Амортизация основных фондов принята на уровне 2 943,96 тыс. руб. с учетом приобретения ООО «Газпром теплоэнерго иваново» объектов теплоснабжения в собственность.

Расходы на оплату труда. Средняя заработная плата с января 2019 года принята на уровне декабря 2018 года. Скорректирована численность основного и цехового персонала по фактическим данным за 2017 год. Численность административно-управленческого персонала принята по предложению предприятия. Всего фонд оплаты труда с января 2019 года составил 4 007,76 тыс.руб. С июля фонд проиндексирован на индекс потребительских цен 4,6 % в соответствии с Прогнозом. Ставка рабочего 1 разряда 7 318,96 руб. Снижение расходов по статье составило 656,86 тыс. руб.

Отчисления во внебюджетные фонды с оплаты труда производственных рабочих составили 30,2 % от фонда оплаты труда, снижение составило – 260,81 тыс. руб.

В затраты на ремонт подрядным способом приняты расходы на замену газовых клапанов на котлах №12 и наладка котлов после установки в соответствии с планом ремонтных работ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2019 год. С июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен.

В статью «Услуги производственного характера» включены расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание котельной (договор с ИП Собачкин) на 398,0 тыс. руб.), режимно-наладочные испытания котлов, техническое обслуживание газопроводов, поверка приборов, анализ проб воды и атмосферного воздуха, разработка тома ПДВ, электроизмерения оборудовании по плановым ценам. С июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» включены расходы на услуги связи, вневедомственной охраны, коммунальные, информационно-консультационные услуги. Снижение на 84,82 тыс. руб. за счет уточнения роста цен с июля 2019 года.

Плата за выбросы, страхование производственных объектов, налоги, внереализационные расходы (резерв по сомнительным долгам, услуги банка) приняты по расчету и в соответствии с обосновывающими материалами, представленными ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

В статью «Другие расходы» включены расходы на охрану труда и технику безопасности, канцтовары, ГСМ, почтовые расходы, транспортный налог, прочие на основании подтверждающих и обосновывающих документов.

Не приняты в расчет тарифов выпадающие доходы, так как расчет представлен без сопроводительной записки, подписи руководителя и печати предприятия.

В расчет тарифов включена нормативная прибыль на выплаты социального характера и предпринимательская прибыль в размере 5 % от НВВ (за исключением расходов на топливо). Также учтен налог на прибыль.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.о.г Кострома (БМК мкр. Черноречье) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы в размере:

Городской округ город Кострома (котельная, расположенная по адресу: г. Кострома, микрорайон Черноречье, д. 20а)							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 460,92	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 496,28	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 496,28	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 547,57	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 547,57	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 595,38	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 595,38	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 644,86	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 644,86	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 695,91	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 753,10	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 795,54	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 795,54	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 857,08	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 857,08	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 914,46	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 914,46	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 973,83	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 973,83	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 035,09	-	-	-	-	-	
Потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией, с учетом передачи через тепловые сети МУП г.Костромы «Городские сети»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 800,25	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 842,40	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 842,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 904,07	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 904,07	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 962,58	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 962,58	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 023,08	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 023,08	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 085,48	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф,	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 160,30	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 210,88	-	-	-	-	-

руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 210,88	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 284,88	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 284,88	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 355,10	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 355,10	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 427,70	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 427,70	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 502,58	-	-	-	-	-

Со стороны представителя ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» внесено предложение включить в расчет тарифов корректировку необходимой валовой выручки (экономии операционных расходов) за 2017 год в размере 1 704,59 тыс. руб. (третья часть).

Представителем департамента отмечено, что при условии выполнения ремонтной программы за 2018 год включение экономии операционных расходов за 2017 год в тарифы на тепловую энергию на 2020 год будет рассмотрено в установленном порядке.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение А.А. Шипулиной

П. п. Сусанино Сусанинского муниципального района.

Полезный отпуск принят с учетом фактических показателей за 2015-2017 годы.

Основные плановые показатели на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) в среднегодовых ценах составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 12 484,64 Гкал;
- объем расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных – 50,00 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2 285,00 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 10 149,64 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 10 149,64 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 18576,87 тыс. руб., в том числе: материалы на производственные нужды – 188,81 тыс. руб.;

- затраты на топливо на технологические цели – 9 364,17 тыс. руб.;
- затраты на электроэнергию на технологические нужды – 1 800,42 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – 226,00 тыс. руб.;
- водоотведение сточных вод – 46,50 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 84,68 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2 194,99 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 689,85 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 812,35 тыс. руб.;
- иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 706,6 тыс. руб.;
- плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 0,44 тыс. руб.;
- арендная плата – 481,5 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,14 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 1,14 тыс. руб.;
- расходы на страхование основных средств – 5,00 тыс. руб.;
- другие расходы – 143,84 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 15,00 тыс. руб.;
- прибыль – 0,00 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 0,00 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 0,00 тыс. руб.

Расходы на материалы на ремонт определены с учетом фактических данных за 2017 год (объемы). С января 2019 года цены приняты на уровне плановых, с июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом. Расходы на реагенты приняты по предложению ООО «Газпром теплоэнерго Иваново». Снижение расходов по статье составило 10,72 тыс. руб.

Расходы на приобретение ресурсов.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельных расходов условного топлива в размере 159,16 кг.у.т./Гкал;

- цены газ с января 2019 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18. С июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы увеличены на 452,95 тыс. руб. за счет увеличения планового полезного отпуска.

Расходы на электрическую энергию снижены на 300,81 тыс. руб. Объем принят по фактическим удельным расходам за 2015-2017 годы, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята в соответствии опубликованной на сайте ООО «КСК» Кострома за октябрь 2018 года. С июля 2019 года цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Объемы воды на технологические цели и водоотведение приняты по фактическим данным за 2015-2017 годы.

Расходы на водоснабжение и водоотведение с января 2019 года приняты в соответствии с ценами, установленными для поставщика (ООО «Водоресурс») с июля 2018 года. С июля 2019 года цены проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом. Снижение расходов составило 0,83 тыс. руб.

Амортизация основных фондов принята на уровне 84,68 тыс. руб.

Расходы на оплату труда. Средняя заработная плата с января 2019 года принята на уровне декабря 2018 года. Численность персонала принята по предложению предприятия. Всего фонд оплаты труда с января 2019 года составил 3 086,59 тыс.руб. С июля фонд проиндексирован на индекс потребительских цен 4,6 % в соответствии с Прогнозом. Снижение расходов по статье составило 853,04 тыс. руб.

Отчисления во внебюджетные фонды с оплаты труда производственных рабочих составили 30,2 % от фонда оплаты труда, снижение составило – 257,62 тыс. руб.

В затраты на ремонт подрядным способом приняты в соответствии с планом ремонтных работ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2019 год. С июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен.

В статью «Услуги производственного характера» включены расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание котельной (договор с ИП Собачкин), режимно-наладочные испытания котлов, техническое обслуживание газопроводов, поверка приборов, анализ проб воды и атмосферного воздуха, разработка тома ПДВ, электроизмерения оборудовании, испытания тепловой сети по плановым ценам. С июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» включены расходы на услуги связи, вневедомственной охраны, коммунальные, информационно-консультационные услуги. Снижение на 84,82 тыс. руб. за счет уточнения роста цен с июля 2019 года.

Плата за выбросы, страхование производственных объектов, налоги, внереализационные расходы (резерв по сомнительным долгам, услуги банка) приняты по расчету и в соответствии с обосновывающими материалами, представленными ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

В статью «Другие расходы» включены расходы на охрану труда и технику безопасности, канцтовары, ГСМ, почтовые расходы, транспортный налог, прочие на основании подтверждающих и обосновывающих документов.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.о.г Кострома (БМК п. Сусанино) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы в размере:

Городское поселение поселок Сусанино Сусанинского муниципального района Костромской области							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:							
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 814,00	-	-	-	-	-

Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 854,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 854,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 917,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 917,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 983,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 983,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 051,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 051,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 122,00	-	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 176,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 224,80	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 224,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 300,40	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 300,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 379,60	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 379,60	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 461,20	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 461,20	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 546,40	-	-	-	-	-

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Тимофеевой О.Б.

Ш. п. Космынино Нерехтского муниципального района

Основные плановые показатели на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) в среднегодовых ценах составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 2 324,96 Гкал;
 - объем расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных – 30,00 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 148,74 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 2 146,22 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 2 146,22 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 5 127,11 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 113,55 тыс. руб.;
 - затраты на топливо на технологические цели – 1 693,49 тыс. руб.;
 - затраты на электроэнергию на технологические нужды – 395,22 тыс. руб.;
 - вода на технологические цели – 50,75 тыс. руб.;
 - водоотведение сточных вод – 1,90 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 114,86 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1067,63 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 299,43 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 544,13 тыс. руб.;
 - иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 438,40 тыс. руб.;
 - плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 0,14 тыс. руб.;
 - арендная плата – 72,4 тыс. руб.;
 - расходы на служебные командировки – 1,00 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 12,09 тыс. руб.;
 - расходы на страхование основных средств – 4,00 тыс. руб.;
 - другие расходы – 59,67 тыс. руб.;
 - внереализационные расходы – 89,07 тыс. руб.;
 - прибыль – 10,00 тыс. руб.;
 - предпринимательская прибыль – 118,55 тыс. руб.;
 - налог на прибыль – 40,82 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям принят по предложению предприятия.

Расходы на материалы на ремонт определены с учетом фактических данных за 2017 год (объемы). С января 2019 года цены приняты на уровне плановых, с июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом. Расходы на реагенты приняты по предложению ООО «Газпром теплоэнерго Иваново». Снижение расходов по статье составило 129,29 тыс. руб.

Расходы на приобретение ресурсов.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельных расходов условного топлива в размере 158,18 кг.у.т./Гкал;
- цены газ с января 2019 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18. С июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы снижены на 364,28 тыс. руб. за счет укорректировки роста цен на газ в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электрическую энергию увеличены на 0,48 тыс. руб. Объем принят по фактическим удельным расходам за 2015-2017 годы, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята в соответствии опубликованной на сайте ООО «КСК» Кострома за октябрь 2018 года. С июля 2019 года цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Объемы воды на технологические цели и водоотведение приняты по фактическим данным за 2017 год.

Расходы на водоснабжение и водоотведение с января 2019 года приняты в соответствии с ценами, установленными для поставщика (ООО «Продарснаб») с июля 2018 года. С июля 2019 года цены проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом. Снижение расходов составило 67,72 тыс. руб.

Амортизация основных фондов принята на уровне 114,86 тыс. руб. с учетом приобретения ООО «Газпром теплоэнерго иваново» объектов теплоснабжения в собственность.

Расходы на оплату труда. Средняя заработная плата с января 2019 года принята на уровне декабря 2018 года. Скорректирована численность основного, цехового и административно – управленческого персонала по фактическим данным за 2017 год. Всего фонд оплаты труда с января 2019 года составил 819,99 тыс.руб. С июля фонд проиндексирован на индекс потребительских цен 4,6 % в соответствии с Прогнозом. Снижение расходов по статье составило 121,44 тыс. руб.

Отчисления во внебюджетные фонды с оплаты труда производственных рабочих составили 30,2 % от фонда оплаты труда, снижение составило – 65,89 тыс. руб.

В затраты на ремонт подрядным способом приняты расходы в соответствии с планом ремонтных работ ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2019 год. С июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен.

В статью «Услуги производственного характера» включены расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание котельной (договор с ИП Собачкин»), режимно-наладочные испытания котлов, техническое обслуживание газопроводов, поверка приборов, анализ проб воды и атмосферного воздуха, разработка тома ПДВ, электроизмерения оборудовании по плановым ценам. С июля 2019 года цены проиндексированы в рамках индекса потребительских цен.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» включены расходы на услуги связи, вневедомственной охраны, коммунальные, информационно-консультационные услуги. Снижение на 52,65 тыс. руб. за счет уточнения роста цен с июля 2019 года.

Плата за выбросы, страхование производственных объектов, налоги, внереализационные расходы (резерв по сомнительным долгам, услуги банка) приняты по расчету и в соответствии с обосновывающими материалами, представленными ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

В статью «Другие расходы» включены расходы на охрану труда и технику безопасности, канцтовары, ГСМ, почтовые расходы, транспортный налог, прочие на основании подтверждающих и обосновывающих документов.

В расчет тарифов включена нормативная прибыль на выплаты социального характера и предпринимательская прибыль в размере 5 % от НВВ (за исключением расходов на топливо). Также учтен налог на прибыль.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.о.г Кострома (п. Космынино Нерехтского района) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы в размере:

Поселок Космынино Воскресенского сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район Костромской области							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 389,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 389,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 389,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 470,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 470,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 556,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 556,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 646,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 646,00	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 738,00	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 866,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 866,80	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 866,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 964,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 964,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 067,20	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 067,20	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 175,20	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 175,20	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 285,60	-	-	-	-	-	

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение А.А. Шипулина.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2019-2023 годы:

Вид тарифа	Период действия тарифа	Вода	Отборный пар давлением				Острые и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Городской округ город Кострома (котельная, расположенная по адресу: г. Кострома, микрорайон Черноречье, д. 20а)							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 460,92	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 496,28	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 496,28	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 547,57	-	-	-	-	-

	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 547,57	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 595,38	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 595,38	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 644,86	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 644,86	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 695,91	-	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 753,10	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 795,54	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 795,54	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 857,08	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 857,08	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 914,46	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 914,46	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 973,83	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 973,83	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 035,09	-	-	-	-	-
Потребители, подключенные к тепловой сети после теплового пункта, эксплуатируемого теплоснабжающей организацией, с учетом передачи через тепловые сети МУП г.Костромы «Городские сети»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 800,25	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 842,40	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 842,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 904,07	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 904,07	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 962,58	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 962,58	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 023,08	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 023,08	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 085,48	-	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 160,30	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 210,88	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 210,88	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 284,88	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 284,88	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 355,10	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 355,10	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 427,70	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 427,70	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 502,58	-	-	-	-	-
Городское поселение поселок Сусанино Сусанинского муниципального района Костромской области							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 814,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 854,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 854,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 917,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 917,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 983,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 983,00	-	-	-	-	-

	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 051,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 051,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 122,00	-	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 176,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 224,80	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 224,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 300,40	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 300,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 379,60	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 379,60	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 461,20	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 461,20	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 546,40	-	-	-	-	-
Поселок Космынино Воскресенского сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район Костромской области							
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 389,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 389,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 389,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 470,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 470,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 556,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 556,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 646,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 646,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 738,00	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 866,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 866,80	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 866,80	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 964,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 964,00	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 067,20	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 067,20	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 175,20	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 175,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 285,60	-	-	-	-

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории Костромской области на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно предложению Шипулиной А.А.

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории Костромской области на 2019-2023 годы согласно предложению Шипулиной А.А.

4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2015 года № 15/527 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям Костромской области, на 2016-2018 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/388 «О внесении изменений в

постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 № 15/527»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 мая 2017 года № 17/68 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 № 15/527»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2017 года № 17/484 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 № 15/527».

5. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 января 2019 года.

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

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

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 2: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации тепловых потерь на территории Костромской области, на 2019»

СЛУШАЛИ:

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

Тарифы тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации тепловых потерь на территории Костромской области, на 2019 год устанавливаются на основании заявления от 26.04.2018 года, вх. № О-1078.

Нормативно-правовой базой является:

1) федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

2) основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения);

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

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

5) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории городского округа город Кострома, установлены постановлением Департамента от 18 декабря 2018 года № 18/533 в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 1460,92 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1496,28 руб./Гкал (без НДС).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на территории городского поселения город Нерехта, установлены постановлением Департамента от 15 декабря 2016 года № 16/365 года (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/342, от 18.12.2018 № 18/535) в размере:

с 01.01.2019 года по 30.06.2019 года - 1503,00 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2019 года по 31.12.2019 года – 11531,00 руб./Гкал (без НДС).

В связи с чем, предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь на 2019 год:

№ п/п	Вид тарифа	Наименование муниципально го образования, период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Городской округ город Кострома							
1.1.	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1460,92	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1496,28	-	-	-	-	-
2.	Городское поселение город Нерехта							
2.1.	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1503,00	-	-	-	-	-
2.2.		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1531,00	-	-	-	-	-

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение Шипулиной А.А.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь на 2019 год на территории Костромской области в предлагаемом размере.

2. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование:

1	Солдатова И.Ю.	за	за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 3. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям городского поселения город Нерехта, на 2019 год»

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2019 год, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» является заявление: от 26.04.2018, вх. № О-1075.

Нормативно-правовой базой являются:

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

ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» обслуживает объекты теплоснабжения на праве аренды по договору с АО «Тепло-Инвест». Договор заключен на неопределенный срок (1 БМК в г. Нрехта). В дальнейшем в порядке реорганизации от 25.04.2018 АО «Тепло-Инвест» присоединился к АО «Газпром теплоэнерго».

Также представлен проект договора купли-продажи объектов теплоснабжения в г. Нерехта, согласно которому ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» приобретает указанные объекты у АО «Газпром теплоэнерго» в собственность. В настоящий момент проводится процедура регистрации договора. В связи с чем из расчета тарифов арендная плата производственных объектов исключена и включена амортизация оборудования.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» были установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на период 2017-2019 годы.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2019 год от 07.05.2018 № 140-Т.

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

1. Индексная модель на 2019 год:

№	Индексы	2019 год %
1.	Индекс потребительских цен	4,6

2.	Индекс роста цен на газ	1,4
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,2
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	5,9

Основные плановые показатели ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 16 525,16 Гкал;
- расход на нужды котельных – 85,9 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 16 439,26 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1 043,2 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 15 396,06 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 15 396,06 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 24 603,08 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 310,45 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 11 938,78 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 2 090,88 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 134,14 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 1 957,503 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 5 487,24 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 491,96 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 811,00 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 144,60 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 0,86 тыс. руб.;
- арендная плата – 351,9 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,00 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 36,9 тыс. руб.;
- расходы на страхование – 25,4 тыс. руб.;
- другие расходы – 354,58 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 25,65 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 18,99 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 422,11 тыс. руб.

При корректировке тарифов ОАО «Газпром теплоэнерго Иваново» были учтены следующие факторы:

- 1) отклонение фактических объемов реализуемой тепловой энергии от объемов, установленных на 2019 год;
- 2) отклонение индексов роста на поставляемые ресурсы и индекса потребительских цен;
- 3) отклонение уровня неподконтрольных расходов.

Полезный отпуск принят по предложению ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне утвержденных постановления департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 24.04.2018 № 3.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, ремонты и услуги сторонних организаций) с января 2019 года приняты на уровне утвержденных с 01.07.2018 года, с июля 2019 года расходы проиндексированы в рамках индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Снижение по статьям:

- расходы на сырье и материалы – на 0,85 тыс. руб.;
- оплата труда – 11,43 тыс. руб.;
- расходы на оплату услуг производственного характера – 2,2 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг сторонних организаций – 0,40 тыс. руб.;
- прочие расходы – 8,54 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Отчисления во внебюджетные фонды с оплаты труда производственных рабочих составили 30,2 % от фонда оплаты труда, снижение – 3,46 тыс. руб.

Амортизация основных средств принята на основании бухгалтерских ведомостей по начислению амортизации и с учетом договора купли – продажи объектов теплоснабжения в размере 1 957,503 тыс. руб.;

Арендная плата объектов теплоснабжения, земельных участков, автотранспорта, здания офиса принята на основании представленных договоров аренды. Снижение к 2017 году – 2107,27 тыс. руб.;

Плата за выбросы, страхование производственных объектов, налоги, внереализационные расходы (резерв по сомнительным долгам, услуги банка) приняты по расчету и в соответствии с обосновывающими материалами, представленными ООО «Газпром теплоэнерго Иваново».

Расходы на приобретение ресурсов.

Расходы на топливо приняты Департаментом на основании:

- удельных расходов условного топлива в размере 156,54 кг.у.т./Гкал;
- цены газ с января 2019 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18. С июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы снижены на 437,83 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию снижены на 601,01 тыс. руб. Объем принят на уровне 2018 года, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята в соответствии опубликованной на сайте ООО «КСК» Кострома за октябрь 2018 года. С июля 2019 года цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом. Следует отметить, что программой энергосбережения ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2017-2019 годы от 25.05.2017 № 1 предусмотрена установка частотных преобразователей в котельной г. Нерехты и снижение объема расхода электрической энергии.

Расходы на водоснабжение и водоотведение с января 2019 года приняты в соответствии с ценами, установленными для поставщика (ООО «Водоканалсервис» Нерехтское представительство) с июля 2018 года. С июля 2019 года цены проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом. Снижение расходов составило 7,44 тыс. руб.

В расчет тарифов включена нормативная прибыль на выплаты социального характера и предпринимательская прибыль в размере 5 % от НВВ (за исключением расходов на топливо).

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям г.о.г Кострома (БМК г. Нерехта) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1503,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 1531,00 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2019 года – 1,9 %.

С учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям ЗАО «Инвест-проект»:

- с 01.01.2019г. – 30.06.2019г. – 2022,13 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 г. – 31.12.2019 г. – 2069,29 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2019 года – 2,3 %.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Шипулиной А.А.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» потребителям городского поселения город Нерехта, на 2019 год» :

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие
----------------------	----------	--------------------	--------------------

			потребители (без НДС)
с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г.	руб./Гкал	-	1503,00
с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г.	руб. /Гкал	-	1531,00
С учетом передачи по тепловым сетям ЗАО «Инвест-проект»			
с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г.	руб./Гкал	2426,56	2022,13
с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г.	руб. /Гкал	2483,15	2069,29

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2016 года № 16/365 соответствующие изменения.

3. Постановление о корректировке 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.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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	Якимов Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 4: «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта и муниципальный район город Нерехта и Нерехтский район, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2019 год, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» (далее – регулируемая организация) является заявление от 26.04.2017 года вх. № О-1072.

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 2019 г. от 08.05.2018 года № 163-Т.

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

Индексная модель на 2019 год:

№	Индексы, %	2019 год
1.	Индекс потребительских цен	4,6
2.	Индекс роста цен на газ	1,4
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5

Основные плановые показатели ЗАО «Инвест-проект» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 73 121,65 Гкал;
 - расход на нужды котельных – 1 448,1 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 71 673,54 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 7 523,45 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 64 150,1 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 132 612,5 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 2 977,4 тыс. руб.;
 - топливо на технологические цели – 56 067,68 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 11 515,2 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 604,5 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 2 869,0 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 42 864,1 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 1 609,49 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 2 635,0 тыс. руб.;
 - плата за выбросы – 7,5 тыс. руб.;
 - арендная плата – 807,3 тыс. руб.;
 - концессионная плата – 7100,0 тыс. руб.;
 - расходы на служебные командировки – 15,8 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 80,0 тыс. руб.;
 - другие расходы – 247,2 тыс. руб.;
 - расходы на страхование – 4,0 тыс. руб.;
 - расходы на уплату налогов и сборов – 457,5 тыс. руб.;
 - внереализационные расходы – 6,6 тыс. руб.;
 - расходы по сомнительным долгам – 1991,0 тыс. руб.;
 - прибыль на денежные выплаты социального характера – 82,7 тыс. руб.;
 - налог на прибыль – 20,7 тыс. руб.;
 - нормативный уровень прибыли – 649,86 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии населению и прочим потребителям принят по предложению регулируемой организации.

Технологические потери в тепловых сетях и удельный расход топлива приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования и присоединения котельной п. Лужки Емшенского сельского поселения (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь).

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития РФ на период до

2024 года (далее - Прогноз) – 4,6%, с применением коэффициента изменения количества активов – 1,012 в связи с присоединением котельной п. Лужки Емшенского сельского поселения.

Операционные расходы приняты на основании индексации уровня 2017 года на прогнозный индекс потребительских цен – 4,0%, с применением коэффициента изменения количества активов – 0,167 в связи с исключением котельной п. Лужки Емшенского сельского поселения.

Неподконтрольные расходы.

Отчисления во внебюджетные фонды с оплаты труда производственных рабочих составили 30,2 % от фонда оплаты труда.

Амортизация основных средств принята на основании бухгалтерских ведомостей по начислению амортизации в размере 2 869,0 тыс. руб.

Арендная плата земельных участков, автотранспорта принята на основании представленных договоров аренды в размере 807,3 тыс. руб.

Концессионная плата принята на основании концессионного соглашения в размере 7 100,0 тыс. руб.

Плата за выбросы, страхование производственных объектов, налоги, внереализационные расходы (услуги банка) приняты по расчету и в соответствии с обосновывающими материалами, представленными регулируемой организацией.

Расходы на приобретение ресурсов.

Затраты на топливо увеличены к предложению предприятия на 1 110,7 тыс. руб. Объем природного газа рассчитан Департаментом на основании удельных расходов условного топлива. Цена на газ с января 2019 года принята в соответствии с утвержденной приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18, с июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Затраты на электроэнергию увеличены на 420,9 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена с января принята на основании счет-фактуры за сентябрь, с июля 2019 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 5,9 %.

Объемы воды и водоотведения на технологические нужды приняты по предложению предприятия.

В расчет тарифов включена прибыль на выплаты социального характера и нормативная прибыль в размере 0,5 % от НВВ.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта и муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г. – 2 036,00 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г. – 2 103,87 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2018 года – 3,3 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта и муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2019 год:

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф, без НДС
- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	руб. /Гкал	2 036,00
- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	руб. /Гкал	2 103,87

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.11.2016 № 16/238 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.
6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 5: «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

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

ЗАО «Инвест-проект» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 26.04.2018 г. № О-1073.

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 2019 год от 08.05.2018 г. № 164-Т.

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

Индексная модель на 2019 год:

№	Индексы, %	2019 год
1.	Индекс потребительских цен	4,6

2.	Индекс роста цен на газ	1,4
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5

Основные плановые показатели ЗАО «Инвест-проект» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- принято в сеть – 18182,7,0 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1009,9 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 17172,8 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки – 9043,2 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 769,43 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 74,3 тыс. руб.;
 - услуги водоснабжения, водоотведения – 48,4 тыс. руб.;
 - затраты на компенсацию потерь в тепловых сетях – 1529,13 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 183,13 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 5172,8 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 423,8 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных услуг – 33,6 тыс. руб.;
 - арендная плата – 212,5 тыс. руб.;
 - концессионная плата – 434,0 тыс. руб.;
 - расходы на служебные командировки – 4,1 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 21,1 тыс. руб.;
 - другие расходы – 65,1 тыс. руб.;
 - прибыль на денежные выплаты социального характера – 21,43 тыс. руб.;
 - налог на прибыль – 5,4 тыс. руб.;
 - нормативный уровень прибыли – 44,0 тыс. руб.

Технологические потери тепловой энергии учтены в объеме 1009,9 Гкал на уровне плана 2018 года. Нормативы технологических потерь в тепловых сетях регулируемой организацией не утверждены в установленном законодательством порядке.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, ремонты и услуги сторонних организаций) приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 4,6%.

Неподконтрольные расходы.

Отчисления во внебюджетные фонды с оплаты труда производственных рабочих составили 30,2 % от фонда оплаты труда.

Амортизация основных средств принята на основании бухгалтерских ведомостей по начислению амортизации.

Арендная плата земельных участков, автотранспорта принята на основании представленных договоров аренды в размере 212,5 тыс. руб.

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

Расходы на приобретение ресурсов.

Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена с января принята на основании счет-фактуры за сентябрь, с июля 2019 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 5,9 %.

Объем воды на технологические нужды принят по предложению предприятия.

Затраты на компенсацию потерь рассчитаны исходя из нормативов технологических потерь ЗАО «Инвест-проект» и установленных тарифов на тепловую энергию для ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» на 2019 год.

В расчет тарифов включена прибыль на выплаты социального характера и нормативная прибыль в размере 0,5 % от НВВ.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Инвест-проект», на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 519,13 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 538,29 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2018 года – 3,7 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Инвест-проект» потребителям городского поселения город Нерехта на 2019 год:

Период	ед. изм.	Одноставочный тариф, без НДС
- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	руб. /Гкал	519,13
- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	руб. /Гкал	538,29

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.11.2016 № 16/239 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.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 6: «О признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.10.2018 № 18/297».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Т.В. Макшанову, сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.10.2018 № 18/297 утвержден предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2018 год в следующем размере:

Период	Единица измерения	Размер тарифа	
		без учета НДС	с учетом НДС
с 01.12.2018 по 31.12.2018	руб./куб.м	485,12	572,44
	руб./тонна	3793,43	4476,25

В связи с истечением периода регулирования (декабрь 2018 года), на заседании Правления предлагается признать постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.10.2018 № 18/297 утратившим силу с 1 января 2019 года.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, поддержали предложение Т.В. Макшановой единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 октября 2018 года № 18/297 «Об утверждении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «ЭкоТехноМенеджмент» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 1 на 2018 год».

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 7: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/406».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Т.В. Макшанову, сообщившего следующее.

В целях соблюдения норм постановления Правительства РФ от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов» 4 декабря 2018 года утверждены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (д. Холм Костромского района Костромской области) для ООО «Гермес» на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой на единицу массы твердых коммунальных отходов.

Таким образом, для приведения постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/406 в соответствие нормам действующего федерального законодательства в области обращения с твердыми коммунальными отходами, на заседании Правления предлагается отменить постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 24.08.2018 № 18/217 и внести в постановление от 08.12.2017 № 17/406 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2018 – 2020 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.12.2018 № 18/440) следующие изменения:

1) заголовок постановления изложить в следующей редакции:

«Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Гермес» на 2018 – 2020 годы»;

2) в пункте 1:

подпункт 1 после слова «для» дополнить словами «оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами»;

подпункт 2 после слова «для» дополнить словами «оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами»;

3) предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (д. Холм Костромского района Костромской области) для ООО «Гермес» на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой (приложение № 1) изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению;

4) в долгосрочных параметрах регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (д. Холм Костромского района Костромской области) для ООО «Гермес» на 2018 – 2020 годы (приложение № 2):

заголовок после слова «для» дополнить словами «оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, поддержали предложение Т.В. Макшановой единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/406 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Гермес» на 2018 – 2020 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.12.2018 № 18/440) вышеизложенные изменения.

2. Отменить постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.08.2018 № 18/250 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/406».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 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	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 8: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» потребителям городского округа город Кострома, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

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

АО «Русский хлеб» не представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление.

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 2019-2023 годы от 14.12.2018 г. № 415-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

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

Индексная модель на 2019-2023 годы:

№	Индексы, %	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0	4,0	4,0
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2	4,9	4,8	4,8	4,8
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9	4,2	4,0	4,0	4,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0

Основные плановые показатели АО «Русский хлеб» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 13 283,07 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 896,50 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 12 036,62 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 7 850,9 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 14,22 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 5 758,78 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 646,03 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду – 3,69 тыс. руб.;
- оплата труда – 1 092,18 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 329,84 тыс. руб.;
- другие расходы на производство и реализацию продукции – 6,24 тыс. руб.;

АО «Русский хлеб» расчет тарифа на тепловую энергию на 2019 год не представлен.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне плана 2018 года.

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

Затраты на топливо составили 5 758,8 тыс. руб. Объемы газа департаментом принят на уровне плана 2018 года. Цена топлива с 01.07.2019 года принята с учетом прогнозного индекса роста цен на газ 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию составили 646,03 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне плана 2018 года. Цена электроэнергии с 01.07.2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду приняты в размере 3,69 тыс. руб. Объем воды принят на уровне плана 2018 года. Цена с 01.07.2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Затраты на оплату труда составили 1 092,18 тыс. руб. и приняты на уровне плана 2018 года.

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

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2020-2023 годы.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2020-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индекс потребительских цен, рекомендованный Прогнозом, в размере 4,6 %. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» потребителям городского округа город Кострома, на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 648,95 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019г.-31.12.2019г.– 656,64 руб./Гкал (без НДС) (рост к январю 2019 года –1,2 %);
- с 01.01.2020 г. - 30.06.2020 г. – 656,64 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 677,66 руб./Гкал (без НДС) (рост к январю 2020 года – 3,2%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 677,66 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 697,80 руб. / Гкал (без НДС) (рост к январю 2021 года – 3,0%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 697,80 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 718,54 руб. / Гкал (без НДС) (рост к январю 2022 года – 3,0%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 718,54 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 739,91 руб./Гкал (без НДС) (рост к январю 2023 года – 3,0%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» потребителям городского округа город Кострома, на 2019-2023 годы:

<i>Категория потребителей</i>	<i>ед. изм.</i>	<i>Население (с НДС)</i>	<i>Бюджетные и прочие потребители в горячей воде</i>
Период			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	778,74	648,95
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	787,97	656,64

с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	787,97	656,64
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	813,19	677,66
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	813,19	677,66
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	837,36	697,80
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	837,36	697,80
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	862,25	718,54
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	862,25	718,54
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	887,89	739,91

2. Установить долгосрочные параметры регулирования АО «Русский хлеб» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2019 год	1 112,64	1	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для АО «Русский хлеб» на 2019-2023 годы:

Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
2019 год	-	-	158,0	896,5	-
2020 год	-	-	158,0	896,5	-
2021 год	-	-	158,0	896,5	-
2022 год	-	-	158,0	896,5	-
2023 год	-	-	158,0	896,5	-

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. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.
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.
8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 9: «Об отмене постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/450».

СЛУШАЛИ:

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

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2017 № 18/450 утверждены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Межсервис» потребителям Межевского муниципального района, на 2019-2021 годы.

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации.

Предлагаем отменить постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/450 на 2019-2021 годы.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, поддержали предложение Неугодниковой Н.Е. единогласно.
Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Отменить постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 декабря 2018 года № 18/450 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Межсервис» потребителям Межевского муниципального района, на 2019-2021 годы».

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	

5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 10 : «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Межсервис» потребителям Межевского муниципального района, на 2019-2021 годы».
СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2019 - 2021 годы, поставляемую ООО «Межсервис» (далее – регулируемая организация) является заявление от 09.10.2018 № О-2270.

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 об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2021 годы от 12.10.2017 года № 362-Т.

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

1. Индексная модель на 2019 – 2021 годы.

№	Индексы	С июля 2019 года, %	С июля 2020 года, %	С июля 2021 года, %
1.	Индекс потребительских цен	4,6	3,4	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	1,4	3,0	3,0
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3	4,1	4,0
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2	4,9	4,8
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9	4,2	4,0
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5	4,0	4,0

2. Перечень и величина долгосрочных параметров, учтенных при установлении регулируемой организации:

Долгосрочные параметры регулирования, принятые, на 2019-2021 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
I.	Георгиевское сельское поселение Межевской	2019	2029,88	-	-
1.					

2.	муниципальный район (котельная: ул.1-ая Набережная, 1б)	2020		1,00	-
3.	ул.1-ая Набережная, 1б)	2021		1,00	-
II.	Георгиевское сельское поселение Межевской муниципальной район	2019	2386,79	-	-
1.	котельные: ул. Октябрьская, 65в, ул. 1-ая	2020	-	1,00	-
2.	Набережная, 26б, ул. Октябрьская, 49а)	2021	-	1,00	-
3.					

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.
I.	Георгиевское сельское поселение Межевской муниципальной район (котельная: ул.1-ая Набережная, 1б)					
1.	2019 год	-	-	178,58	367,03	1,90
2.	2020 год	-	-	178,58	367,03	1,90
3.	2021 год	-	-	178,58	367,03	1,90
II.	Георгиевское сельское поселение Межевской муниципальной район (котельные: ул. Октябрьская, 65в, ул. 1-ая Набережная, 26б, ул. Октябрьская, 49а)					
1.	2019 год	-	-	229,60	356,58	1,44
2.	2020 год	-	-	229,60	356,58	1,44
3.	2021 год	-	-	229,60	356,58	1,44

2. Объемы отпуска продукции.

Угольные котельные

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2185,96 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2131,83 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 367,03 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 1764,80 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – **6046,87** тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 85,75 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 2599,16 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 607,95 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2255,57 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 29,45 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 182,53 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 2,50 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 21,80 тыс. руб.;
- другие расходы – 262,20 тыс. руб.

Дровяные котельные

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2119,24 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2074,17 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 356,58 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 1717,59 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – **5309,47** тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 71,89 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 1324,00 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 738,60 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2874,52 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 11,56 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 5,03 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 91,78 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 19,07 тыс. руб.;
- другие расходы – 173,02 тыс. руб.

Угольные котельные :

Полезный отпуск на 2019 год принят на уровне, ранее установленном для регулируемой организации на 2018 год.

Объем топлива принят в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 178,58 кг/т.у.т..

Цена на уголь принята исходя из расчета предоставленных данных за предыдущий период. С января 2019 года цена составляет 4797,80 руб./ед. С июля 2019 года цена принята на уровне.

Объем электроэнергии принят на уровне, ранее установленном для регулируемой организации на 2018 год. Цена с января 2019 года составляет 7,05 руб/кВт.ч. Цена с июля 2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Фонд оплаты труда принят на уровне, ранее установленном для регулируемой организации на 2018 год. С июля 2019 года проиндексирован в рамках Прогноза.

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 ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом принят на основании представленного плана ремонтных работ на 2019 год.

Расходы на обучение персонала приняты на основании представленных договоров.

Учтены расходы на услуги связи, расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары, расходы на горюче-смазочные материалы, расходы на сырье и материалы, почтовые расходы, прочие расходы, налоги и юридические услуги на основании обосновывающих документов.

Операционные расходы с июля 2019 года проиндексированы в рамках Прогноза.

Дровяные котельные :

Полезный отпуск на 2019 год принят на уровне, ранее установленном для регулируемой организации на 2018 год.

Объем топлива принят в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 229,60 кг/т.у.т..

Цена на дрова принята исходя из расчета предоставленных данных за предыдущий период. С января 2019 года цена составляет 723,15 руб./ед. С июля 2019 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Объем электроэнергии принят на уровне, ранее установленном для регулируемой организации на 2018 год. Цена с января 2019 года составляет 7,05 руб/кВт.ч. Цена с июля 2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Фонд оплаты труда принят на уровне, ранее установленном для регулируемой организации на 2018 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.

Учтены расходы на услуги связи, информационно-консультационные услуги, расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары, расходы на горюче-смазочные материалы, расходы на сырье и материалы, почтовые расходы, прочие и налоги на основании обосновывающих документов.

Операционные расходы с июля 2019 года проиндексированы в рамках Прогноза.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей об установлении тарифов на тепловую энергию, ООО «Межасервис» потребителям Межевского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2019 -2021 годы в размере:

Угольные котельные:

- с 01.01.2019 года – **3360,00** руб./Гкал (НДС не облагается);
-с 01.07.2019 года – **3426,00** руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,0 %.

- с 01.01.2020 года – **3426,00** руб./Гкал (НДС не облагается);
-с 01.07.2020 года – **3552,00** руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2020 года составит 3,7 %.

- с 01.01.2021 года – **3552,00** руб./Гкал (НДС не облагается);
-с 01.07.2021 года – **3692,00** руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2021 года составит 3,9 %.

Дровяные котельные:

- с 01.01.2019 года – **3014,00** руб./Гкал (НДС не облагается);
-с 01.07.2019 года – **3091,00** руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,6 %.

- с 01.01.2020 года – **3091,00** руб./Гкал (НДС не облагается);
-с 01.07.2020 года – **3207,00** руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2020 года составит 3,8 %.

- с 01.01.2021 года – **3207,00** руб./Гкал (НДС не облагается);
-с 01.07.2021 года – **3338,00** руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2021 года составит 4,1 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, поддержали единогласно предложение Неугодниковой Н.Е.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Межасервис» потребителям Межевского муниципального района, на 2019-2021 годы:

Угольные котельные:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2019 по 30.06.2019	руб./Гкал	3360,00	3360,00
с 01.07.2019 по 31.12.2019	руб./Гкал	3426,00	3426,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	руб./Гкал	3426,00	3426,00
с 01.07.2020 по 31.12.2020	руб./Гкал	3552,00	3552,00
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб./Гкал	3552,00	3552,00

с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб. /Гкал	3692,00	3692,00
----------------------------	------------	---------	---------

Дровяные котельные:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2018 по 30.06.2018	руб./Гкал	3014,00	3014,00
с 01.07.2018 по 31.12.2018	руб. /Гкал	3091,00	3091,00
с 01.01.2019 по 30.06.2019	руб./Гкал	3091,00	3091,00
с 01.07.2019 по 31.12.2019	руб. /Гкал	3207,00	3207,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	руб./Гкал	3207,00	3207,00
с 01.07.2020 по 31.12.2020	руб. /Гкал	3338,00	3338,00

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

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ООО «Межасервис» на 2019-2021 годы с использованием метода индексации:

№ п/п	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
I. 1. 2. 3.	2019	2046,58	1,0	-
	2020	-	1,0	-
	2021	-	1,0	-
II. 1. 2. 3.	2019	2470,36	1,0	-
	2020	-	1,0	-
	2021	-	1,0	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «Межасервис» на 2019-2021 годы:

№ п/п/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.
I. 1. 2. 3.	Георгиевское сельское поселение Межевской муниципальной район (котельная: ул.1-ая Набережная, 1б)					
	2018 год	-	-	178,58	367,03	1,90
	2019 год	-	-	178,58	367,03	1,90
	2020 год	-	-	178,58	367,03	1,90
II. 1. 2.	Георгиевское сельское поселение Межевской муниципальной район (котельные: ул. Октябрьская, 65в, ул. 1-ая Набережная, 26б, ул. Октябрьская, 49а)					
	2018 год	-	-	229,60	356,58	1,44
	2019 год	-	-	229,60	356,58	1,44

3.	2020 год	-	-	229,60	356,58	1,44
----	----------	---	---	--------	--------	------

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

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 организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

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

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий, в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 11. «Об утверждении производственной программы и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019-2023 г.г.».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» (далее – предприятие, организация), с заявлениями об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение на 2019-2023 годы, на территории г.о. город Шарья.

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.

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 об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы.

Расчёт тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 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, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний

инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза предлагаемых затрат предприятия по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида 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, техническую воду и водоотведение методом индексации, представленные ООО «Водоканалсервис» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

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.

Организация находится на общей системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Водоканалсервис» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс роста цен с 1 июля					
Индекс потребительских цен	4,6 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %
Электроэнергия	5,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	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	0,00	0,00
1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
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, %	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе, на единицу объема воды, поданной в сеть (кВт*ч/куб. м):	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

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

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

Обоснование расчета тарифов на питьевую воду.

Обоснованность принимаемых к расчету объемов полезного отпуска производится в соответствии с п. 5 Методических указаний)

Планируемые к подаче объемы полезного отпуска по питьевой воде на 2019 г. приняты в соответствии с предложением предприятия:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	1434,66	1434,66	1434,66	1434,66	1434,66
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	268,37	268,37	268,37	268,37	268,37
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	1166,29	1166,29	1166,29	1166,29	1166,29

4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1166,29	1166,29	1166,29	1166,29	1166,29
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	233,26	233,26	233,26	233,26	233,26
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	933,04	933,04	933,04	933,04	933,04
7.1	- населению	тыс. куб. м	752,57	752,57	752,57	752,57	752,57
7.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	100,49	100,49	100,49	100,49	100,49
7.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98

Фактический объем поднятой воды подтвержден статистической отчетностью 1-В, 2ТП «Водхоз». Прогнозная величина полезного отпуска по водоснабжению подтверждена балансом водоснабжения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 61816,05 тыс. руб., средний тариф по году – 66,25 руб./м³. (рост 87%).

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 28047,60 тыс. руб. и составила 33767,45 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы. Затраты определяются в соответствии с п. 18 Методических указаний.

Затраты на реагенты. Затраты определяются в соответствии с п. 19 Методических указаний.

Предприятием представлены расчеты потребности в реагентах, счета-фактуры, договоры на поставку на сумму 3821,43 тыс. руб. Предложения предприятия признаны экономически обоснованными, учтены в полном объеме.

Ремонтные расходы. Затраты определены в соответствии с п. 25 Методических указаний.

Предприятием представлены планы работ по ремонту и реконструкции объектов водоснабжения, выполняемые в рамках концессионного соглашения, и расчет потребности материалов для выполнения текущего ремонта и обслуживания оборудования на сумму 3820,06 тыс. руб. Затраты подтверждены сметными расчетами, прошедшими экспертизу в департаменте ТЭК и ЖКХ КО.

В НВВ предприятия учтены затраты: на текущий ремонт в объеме – 908,67 тыс. руб., на выполнение производственной программы в рамках концессионного соглашения – 2903,52 тыс. руб. (по предложению предприятия).

С учетом амортизационных отчислений, направляемых на выполнение мероприятий производственной программы, затраты, включаемые в НВВ, составили 2306,72 тыс. руб.

Оплата труда. Затраты по данной статье определяются в соответствии с п. 17 Методических указаний, на основании отраслевого тарифного соглашения, с учетом положений Приказа Госком России по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 (далее – Приказ № 66). При определении фонда оплаты труда не учтено вознаграждение по итогам года. Рекомендовано вознаграждение по итогам года производить исходя из финансового результата деятельности организации.

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР).

Предприятием предложены затраты в размере 5768,47 тыс. руб., численность 26,22 ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), штатной численности, предусмотренной штатным расписанием, и штатной численности ОПП 1-го подъема, определенной в соответствии с Приказом № 66. Затраты составили 4394,48 тыс. руб., численность – 22,34 ед.

Оплата труда цехового персонала. Предприятием предложены затраты в размере 5690,10 тыс. руб., численность – 19,22 ед. ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), штатной численности, предусмотренной штатным расписанием. Затраты составили 5262,68 тыс. руб., численность – 19,22 ед.

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП). Предприятием предложены затраты в размере 2984,24 тыс. руб., 6,85 ед. Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года) и составили 2684,395 тыс. руб., 6,85 ед.

Оплата труда АУП Костромского отделения ООО «Водоканалсервис», относимая на водоснабжение, по предложению предприятия составила 1108,64 тыс. руб. Затраты оптимизированы и учтены в объеме 1000,0 тыс. руб., численность – 1,87 ед.

Отчисления во внебюджетные фонды по всему фонду оплаты труда составили 3727,32 тыс. руб. (30,2%).

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 2831,39 тыс.руб. В целях обеспечения доступности тарифов для потребителей затраты оптимизированы исходя из фактических показателей 2017 г. К учету в НВВ приняты затраты в объеме 1866,73 тыс. руб.

Общексплуатационные расходы. Предприятием предложены затраты в размере 2478,14 тыс. руб. К учету приняты затраты в размере 383,37 тыс. руб. Из предложения предприятия исключены затраты головной организации УК «Русэнергокапитал».

Расходы на электроэнергию. Затраты определяются в соответствии с п. 2 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 6931,57 тыс. руб.

Экономическая обоснованность затрат на ТЭРы определена исходя из удельных расходов электроэнергии на производственные процессы, сложившихся на момент регулирования тарифов на энергоресурсы. Затраты снижены на 245,1 тыс. руб. и составили 6686,47 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Затраты на услуги по отоплению и по вывозу и захоронению ТБО подтверждены показаниями счетчиков, счетами-фактурами признаны экономически-обоснованными и составили 1243,64 тыс.руб.

Арендные платежи. Затраты по данной статье включают концессионную плату – 1150,62 тыс. руб., прочие арендные платежи в размере 386,87 тыс. руб. Затраты подтверждены концессионным соглашением, договорами аренды, дополнительными соглашениями и признаны экономически обоснованными.

Налоги и сборы. Затраты по данной статье включают в себя налог на имущество, транспортный налог, водный налог – 1015,54 тыс. руб. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями, признаны экономически обоснованными.

Ведение аналитического учета: 1302,86 тыс. руб. Затраты подтверждены договором с ОАО «ЕИРКЦ» на оказание услуг, счетами-фактурами. Затраты признаны экономически обоснованными.

Затраты в части резерва по сомнительным долгам, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств при определении НВВ не учтены.

Амортизация. Затраты подтверждены ведомостью начисления амортизации, и составили 1505,47 тыс. руб.

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

В целях сглаживания роста тарифов часть затрат (3991,70 тыс. руб.) перенесена на водоотведение.

НВВ базового периода к расчету тарифов (2019 г.) составила 33767,45 тыс. руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 35,36 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 37,02 руб./м3 (без НДС), с ростом к январю 2019 года 4,7 %.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения:

Вид тарифа	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.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2019 год	24467,68	-	-	20,00	1,07
	2020 год		1,00	-	20,00	1,07
	2021 год		1,00	-	20,00	1,07
	2022 год		1,00	-	20,00	1,07
	2023 год		1,00	-	20,00	1,07

Показатели регулирования 2020-2023 г.г. с учетом прогнозного индекса потребительских цен, долгосрочных параметров регулирования и сглаживания тарифов, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями, составили:

показатель расчета тарифов	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
операционные расходы	24829,80	25564,76	26321,48	27100,59
затраты на электроэнергию	7012,19	7285,66	7569,81	7865,03
неподконтрольные расходы	5349,91	5645,86	5965,95	6312,97
амортизация	1505,47	1505,47	1505,47	1505,47
НВВ	35354,52	37016,18	38755,94	40577,47
тарифы с 01.01.	37,02	38,76	40,58	42,49
тарифы с 01.07.	38,76	40,58	42,49	44,49

Водоотведение

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	7,29	7,29	7,14	7,00	6,87
2.	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

Объемы реализации приняты с учетом снижения, по предложению предприятия.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем отведенных стоков	тыс. куб. м	1585,41	1585,41	1585,41	1585,41	1585,41
2.	Объем отведенных стоков, пропущенный через очистные сооружения	тыс. куб. м	1585,41	1585,41	1585,41	1585,41	1585,41
3.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	1585,41	1585,41	1585,41	1585,41	1585,41
3.1.	- населению	тыс. куб. м	551,78	551,78	551,78	551,78	551,78
3.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	95,05	95,05	95,05	95,05	95,05
3.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	938,58	938,58	938,58	938,58	938,58

Фактический объем приема сточных вод подтвержден статистической отчетностью 1-К, 2ТП «Водхоз». Прогнозная величина полезного отпуска по водоотведению подтверждена балансом водоотведения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Предприятием предложены:

НВВ на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 90117,18 тыс. руб., средний тариф по году – 56,84 руб./м³ (рост к декабрю 2018 г. - 39 %)

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 23571,53 тыс. руб. и составила 66545,65 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы. Затраты определяются в соответствии с п. 18 Методических указаний.

Затраты на реагенты. Затраты определяются в соответствии с п. 19 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 1968,19 тыс. руб., подтвержденные расчетом, договорами поставки, счетами-фактурами. Затраты признаны экономически-обоснованными и учтены в полном объеме.

Ремонтные расходы. Затраты определены в соответствии с п. 25 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 1117,60 тыс. руб. Затраты подтверждены планом ремонтных работ и сметными расчетами, прошедшими экспертизу в департаменте ТЭК и ЖКХ КО, признаны экономически обоснованными,

Рекомендовано при финансировании затрат по данной статье использовать амортизационные отчисления в полном объеме.

Оплата труда. Затраты по данной статье определяются в соответствии с п. 17 Методических указаний, на основании отраслевого тарифного соглашения, с учетом положений Приказа Госком России по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 (далее – Приказ № 66). При определении фонда оплаты труда не учтено вознаграждение по итогам года. Рекомендовано вознаграждение по итогам года производить исходя из финансового результата деятельности организации.

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР).

Предприятием предложены затраты в размере 7761,36 тыс. руб., численность 29 ед.

Экономически обоснованные затраты определены на основании положений Приказа № 66 и средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года). Затраты составили 7134,86 тыс. руб., численность – 29,0 ед.

Оплата труда цехового персонала. Предприятием предложены затраты в размере 13696,32 тыс. руб., численность – 43,58 ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), и оптимизированной численности. Затраты составили 12676,01 тыс. руб., численность – 43,58 ед.

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП). Предприятием предложены затраты в размере 6302,40 тыс. руб., 14,46 ед. Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года) и оптимизированной численности. Затраты составили 5899,76 тыс. руб., численность – 14,46 ед.

Оплата труда АУП Костромского отделения ОО «Водоканалсервис», относимая на водоснабжение по предложению предприятия составила 913,02 тыс. руб. Затраты признаны в размере 664,73 тыс. руб..

Отчисления во внебюджетные фонды по всему фонду оплаты труда составили 7764,61 тыс. руб. (30,2%).

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 4885,11 тыс.руб. В целях обеспечения доступности тарифов для потребителей затраты оптимизированы, к учету в НВВ приняты затраты в объеме 4309,94 тыс. руб.

Общексплуатационные расходы. Предприятием предложены затраты в размере 5233,61 тыс. руб. К учету приняты затраты в размере 809,65 тыс. руб. Из предложения предприятия исключены затраты головной организации УК «Русэнергокапитал».

Неподконтрольные расходы.

Услуги организаций, осуществляемые по регулируемым тарифам. Затраты определяются в соответствии с п. 2 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 2187,32 тыс. руб.

Экономическая обоснованность затрат определена исходя из удельных расходов электроэнергии на производственные процессы, объемов тепловой энергии на отопление производственных помещений, сложившихся тарифов на энергоресурсы. Затраты составили 2186,93 тыс. руб.

Арендные платежи. Затраты по данной статье включают концессионную плату – 1845,85 тыс. руб., прочие арендные платежи в размере 703,36 тыс. руб.

Налоги и сборы. Затраты по данной статье включают в себя налог на имущество, транспортный налог, плату за негативное воздействие, и составили 795,49 тыс. руб. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями, признаны экономически обоснованными.

Ведение аналитического учета: 1093,12 тыс. руб. Затраты подтверждены договором с ОАО «ЕИРКЦ» на оказание услуг, счетами-фактурами, признаны экономически обоснованными.

Затраты в части резерва по сомнительным долгам, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств при определении НВВ не учтены.

Амортизация. Затраты подтверждены ведомостью начисления амортизации, и составили 3836,41 тыс. руб.

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

НВВ базового периода (2019 г.) составила 66545,65 тыс. руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 41,01 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 42,94 руб./м³ (без НДС), с ростом к январю 2019 года 4,7 %.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоотведения:

Вид тарифа	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.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Водоотведение	2019 год	41285,71	-	-	-	1,21
	2020 год		1,00	-	-	1,21
	2021 год		1,00	-	-	1,21
	2022 год		1,00	-	-	1,21
	2023		1,00	-	-	1,21

	год					
--	-----	--	--	--	--	--

Показатели регулирования 2020-2023 г.г. с учетом прогнозного индекса потребительских цен, долгосрочных параметров регулирования и сглаживания тарифов, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями, составили:

показатель расчета тарифов	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
операционные расходы	43699,41	44992,91	46324,70	47695,91
затраты на ТЭРы	11334,57	11776,62	12235,91	12713,11
неподконтрольные расходы	6823,10	7096,03	7379,87	7675,06
амортизация	3836,41	3836,41	3836,41	3836,41
НВВ	69036,34	70687,54	72383,64	74127,08
тарифы с 01.01.	42,94	44,65	45,45	46,21
тарифы с 01.07.	44,65	45,45	46,21	47,19

Техническая вода

Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения технической воды

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения					
1.1	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)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения					
2.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе, на единицу объема воды, поданной в сеть (кВт*ч/куб. м):	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Обоснование расчета тарифов на техническую воду.

Обоснованность принимаемых к расчету объемов полезного отпуска производится в соответствии с п. 5 Методических указаний)

Планируемые к подаче объемы полезного отпуска по технической воде на 2019 г. приняты в соответствии с предложением предприятия.

Планируемый объем подачи технической воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	543,37	543,37	543,37	543,37	543,37
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	543,37	543,37	543,37	543,37	543,37
3.2.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	543,37	543,37	543,37	543,37	543,37
	- населению	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- прочим потребителям	тыс. куб. м	543,37	543,37	543,37	543,37	543,37

Фактический объем поднятой воды подтвержден статистической отчетностью 1-В, 2ТП «Водхоз». Прогнозная величина полезного отпуска по водоснабжению подтверждена балансом водоснабжения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 16317,59 тыс. руб., средний тариф по году – 30,03 руб./м³. (рост 265 %).

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 10027,02 тыс. руб. и составила 6290,557 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы. Затраты определяются в соответствии с п. 18 Методических указаний.

Ремонтные расходы. Затраты определены в соответствии с п. 25 Методических указаний.

Предприятием представлены планы работ по ремонту и реконструкции объектов водоснабжения, выполняемые в рамках концессионного соглашения, и расчет потребности материалов для выполнения текущего ремонта и обслуживания оборудования на сумму 189,74 тыс. руб. Затраты подтверждены сметными расчетами, прошедшими экспертизу в департаменте ТЭК и ЖКХ КО. Затраты признаны экономически обоснованными. Затраты рекомендовано финансировать за счет амортизационных отчислений в полном объеме.

Оплата труда. Затраты по данной статье определяются в соответствии с п. 17 Методических указаний, на основании отраслевого тарифного соглашения, с учетом положений Приказа

Госком России по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 (далее – Приказ № 66). При определении фонда оплаты труда не учтено вознаграждение по итогам года. Рекомендовано вознаграждение по итогам года производить исходя из финансового результата деятельности организации.

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР).

Предприятием предложены затраты в размере 5768,47 тыс. руб., численность 26,22 ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), штатной численности, предусмотренной штатным расписанием, и штатной численности ОПР 1-го подъема, определенной в соответствии с Приказом № 66. Затраты составили 326,57 тыс. руб., численность – 1,68 ед.

Оплата труда цехового персонала. Предприятием предложены затраты в размере 2781,30 тыс. руб., численность – 9,21 ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), штатной численности, предусмотренной штатным расписанием. Затраты составили 1870,36 тыс. руб., численность – 6,70 ед.

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП). Предприятием предложены затраты в размере 2689,93 тыс. руб., численность – 6,17 ед. Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года) и составили 604,81 тыс. руб., численность – 1,54 ед.

Отчисления во внебюджетные фонды по всему фонду оплаты труда составили 846,13 тыс. руб. (30,2%).

Цеховые, общеэксплуатационные и прочие расходы в НВВ по технической воде не учитываются.

Расходы на электроэнергию. Затраты определяются в соответствии с п. 2 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 982,49 тыс. руб.

Экономическая обоснованность затрат на ТЭРы определена исходя из удельных расходов электроэнергии на производственные процессы, сложившихся на момент регулирования тарифов на энергоресурсы. Затраты снижены на 45,07 тыс. руб. и составили 937,42 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Затраты на услуги по отоплению и по вывозу и захоронению ТБО подтверждены показаниями счетчиков, счетами-фактурами признаны экономически-обоснованными и составили 333,10 тыс.руб.

Арендные платежи. Затраты по данной статье включают концессионную плату – 239,34 тыс. руб., прочие арендные платежи в размере 201,45 тыс. руб. Затраты подтверждены концессионным соглашением, договорами аренды, дополнительными соглашениями и признаны экономически обоснованными.

Налоги и сборы. Затраты по данной статье включают в себя налог на имущество, транспортный налог, водный налог – 568,97 тыс. руб. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями, признаны экономически обоснованными.

Затраты в части резерва по сомнительным долгам, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств при определении НВВ не учтены.

Амортизация. Затраты подтверждены ведомостью начисления амортизации, и составили 308,41 тыс. руб.

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

НВВ базового периода к расчету тарифов (2019 г.) составила 6290,57 тыс. руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- техническая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 11,35 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 11,80 руб./м3 (без НДС), с ростом к январю 2019 года 4,0 %.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения:

Вид тарифа	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.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Техническая вода	2019 год	3647,87	-	-	0,00	ВН – 0,17; СН-2 – 0,14
	2020 год		1,00	-	0,00	ВН – 0,17; СН-2 – 0,14
	2021 год		1,00	-	0,00	ВН – 0,17; СН-2 – 0,14
	2022 год		1,00	-	0,00	ВН – 0,17; СН-2 – 0,14
	2023 год		1,00	-	0,00	ВН – 0,17; СН-2 – 0,14

Показатели регулирования 2020-2023 г.г. с учетом прогнозного индекса потребительских цен, долгосрочных параметров регулирования и сглаживания тарифов, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями, составили:

показатель расчета тарифов	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
операционные расходы	3799,76	3912,24	4028,04	4147,27
затраты на электроэнергию	983,09	1021,43	1061,26	1102,65
неподконтрольные расходы	1472,22	1561,16	1658,16	1764,23
амортизация	308,41	308,41	308,41	308,41
НВВ	6563,47	6803,23	7055,87	7322,56
тарифы с 01.01.	11,80	12,34	12,83	13,34
тарифы с 01.07.	12,34	12,83	13,34	13,88

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» в городском округе город Шарья на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п		Ед. из м.	Период действия тарифа									
			с 01.01.2 019 по 30.06.2 019	с 01.07.2 019 по 31.12.2 019	с 01.01.2 020 по 30.06.2 020	с 01.07.2 020 по 31.12.2 020	с 01.01.2 021 по 30.06.2 021	с 01.07.2 021 по 31.12.2 021	с 01.01.2 022 по 30.06.2 022	с 01.07.2 022 по 31.12.2 022	с 01.01.2 023 по 30.06.2 023	с 01.07.2 023 по 31.12.2 023
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф)											
1.1	Население (с учетом НДС)	ру б./ку б. м	42,43	44,42	44,42	46,51	46,51	48,70	48,70	50,95	50,95	53,39
1.2	Бюджетные и прочие потребители	ру б./ку б. м	35,36	37,02	37,02	38,76	38,76	40,58	40,58	42,49	42,49	44,49
2.	Техническая вода (одноставочный тариф)											
2.1	Бюджетные и прочие потребители	ру б./ку б. м	11,35	11,80	11,80	12,34	12,34	12,83	12,83	13,34	13,34	13,88
3.	Водоотведение (одноставочный тариф)											
3.1	Население (с учетом НДС)	ру б./ку б. м	49,21	51,53	51,53	53,58	53,58	54,54	54,54	55,45	55,45	56,63
3.2	Бюджетные и	ру б./ку	41,01	42,94	42,94	44,65	44,65	45,45	45,45	46,21	46,21	47,19

прочи е потре бител и	б. м											
-----------------------------------	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов.

3. Утвердить производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 г.г.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 12. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., 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 водоснабжения и водоотведения в г.г. Галич, Нерехта, Шарья на 2019 год (вх. №О-2179 от 26.09.2018).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2019 год.

Расчет ставок тарифов для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», пунктами 34-38 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей для Шарьинского представительства в размере:

Наименование	Ед. изм.	Значения
Шарьинское представительство		

ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоснабжения	тыс. руб. /куб. м/сут	20,83
ставка тарифа на протяженность водопроводной сети диаметром:		
40 мм и менее	тыс. руб./км	2 209,194
от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./км	1 605,073
ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоотведения	тыс. руб. /куб. м/сут	26,534
ставка тарифа на протяженность канализационной сети диаметром:		
от 100 мм до 150 мм	тыс. руб./км	3 274,665
от 150 мм до 200 мм	тыс. руб./км	3 258,517

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 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 2019 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 2019 год на подключение объектов абонентов, (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2019 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 2019 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 Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год

Организация находится на общей системе налогообложения. Организация владеет имуществом на праве концессии.

Организацией представлены: перечень абонентов, локальные сметные расчеты, выкопировки из проектной документации, подтверждающие объем подключаемой нагрузки, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку, протяженность сетей инженерной инфраструктуры, стоимость работ по прокладке сетей инженерной инфраструктуры.

Экспертиза локальных смет, предоставленных предприятием для обоснования расчетного объема подключаемой нагрузки (мощности), стоимости работ по подключению и прокладке

сетей, проведена департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ, учитываемых при определении ставок тарифов на подключение для Шарьинского представительства.

Объект подключения	Диаметр, мм	Сметная стоимость с учетом ИКВ, тыс. руб. без НДС	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут	Протяженность сетей, м
Подключение к сетям водоотведения				
г. Шарья, п. Ветлужский, ул. Центральная, д.21 а	110	14,72	0,66	5,50
г. Шарья, ул. Октябрьская, д.23	110	14,09	0,24	5,50
Итого (группа диаметров 100 -150 мм)		28,82		11,00
г. Шарья, пос.Ветлужский, ул. Новая, д. 2	160	18,89	0,84	7,00
г. Шарья ул. Молодежная, д. 70	160	21,32	2,52	6,00
г. Шарья Октябрьская д. 28	160	384,70	0,120	150,00
Итого (группа диаметров 150 - 200 мм)		424,91		163,00
г. Шарья, пос.Ветлужский, ул. Рабочая д. 56.	160		0,55	
Подключение к сетям водоснабжения				
Объект подключения	диаметр, мм	Сметная стоимость с учетом ИКВ, тыс. руб. без НДС	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут	Протяженность сетей, м
г. Шарья, п. Ветлужский, ул. Пролетарская, д. 56	25	40,61	0,40	23,00
г. Шарья, ул. Молодежная, д. 70	25	42,49	2,52	24,00
г. Шарья, ул. П. Морозова, д.8, кв.1	25	40,61	0,20	23,00
Итого (группа диаметров менее 40 мм. включительно)		123,71		70,00
г. Шарья, ул. Ленина, д. 83 А	50	26,76	3,10	19,00
г. Шарья ул. Октябрьская д. 42	50	51,56	0,12	42,00
Итого (группа диаметров от 40 мм до 70 мм. включительно)		78,33		61,00

г. Шарья, пос. Ветлужский, ул. Рабочая д. 56	менее 40		0,55	
Шарьинский р-н, дер. Корегино, пос. Полевой	менее 40		0,40	
г. Шарья, ул. Пролетарская, д. 11	менее 40		0,93	
г. Шарья, ул. Пролетарская, д. 14	менее 40		0,60	
г. Шарья, ул. Пролетарская, д. 12-2	менее 40		0,40	
г. Шарья, ул. Пролетарская д. 9 - 2	менее 40		0,78	
г. Шарья, ул. Пролетарская дом 9 - 1	менее 40		0,25	
г. Шарья, ул. Пролетарская дом 14 - 2	менее 40		0,25	

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:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i \cdot P_i^M}{\sum_i \cdot M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на 2019 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2019 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.

$$T^{np} = \frac{\sum_d P_d^P}{1 - t_{np} \cdot \sum_d L_d}$$

где:

T^{np} - 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_{np} - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2019 год на подключение объектов абонентов в следующих размерах:

подключение к централизованным сетям водоснабжения:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
--------------	-------------------	--------------------

2	3	4
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	16,82
Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	16,61
расходы на проектирование	тыс. руб.	
расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	5,72
оплата труда	тыс. руб.	3,64
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,10
прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	6,15
Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,21
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,21
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	202,04
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	123,71
расходы на строительство вновь создаваемых сетей от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	78,33
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	218,70
Протяженность сетей		
Протяженность вновь создаваемых	км	0,131
протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,070
протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,061
протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	10,50
Количество плановых ТУ	шт.	13
количество плановых ТУ диаметром до 40 мм и менее	шт.	11
количество плановых ТУ диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	шт.	2
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром до 40 мм и менее	тыс. руб./км	2 209,19
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	1 605,07
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м*сут	20,829

подключение к централизованным сетям водоотведения:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	21,82
Расходы на проведение мероприятий, связанных с	тыс. руб.	21,60

подключением заявителей		
расходы на проектирование	тыс. руб.	
расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	5,72
оплата труда	тыс. руб.	3,64
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,10
прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	11,15
Внерезервационные расходы, всего	тыс. руб.	0,21
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,21
расходы на услуги банков	тыс. руб.	
расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	453,73
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	28,82
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	424,91
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	130,89
Протяженность сетей	п.м.	
Протяженность вновь создаваемых	км	0,174
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,011
протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,163
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	4,933
Количество плановых ТУ	шт.	6
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	3 274,67
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	3 258,52
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	26,53

Затраты на проектирование на подключаемую нагрузку определены расчетно в соответствии с часовыми затратами труда специалистов на проектирование и установленной на предприятии оплаты труда, в соответствии с приказом по предприятию от 01.09.2017 № 161/к «Об утверждении норм рабочего времени» и штатного расписания предприятия.

Объем работ для установления тарифов на подключение производился на основании технических условий, выданных заявителям.

Расходы на подключение для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год составили:
водоснабжение:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
2	3	4
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	15,58
Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	15,38
расходы на проектирование	тыс. руб.	

расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	5,72
оплата труда	тыс. руб.	2,98
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,90
прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	5,78
Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,20
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,20
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	202,04
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	123,71
расходы на строительство вновь создаваемых сетей от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	78,33
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	202,52
Протяженность сетей		
Протяженность вновь создаваемых	км	0,131
протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,070
протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,061
протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	10,50
Количество плановых ТУ	шт.	13
количество плановых ТУ диаметром до 40 мм и менее	шт.	11
количество плановых ТУ диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	шт.	2
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром до 40 мм и менее	тыс. руб./км	2 209,19
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	1 605,07
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м*сут	19,288

водоотведение:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
	3	4
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	20,39
Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	20,19
расходы на проектирование	тыс. руб.	
расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	5,72
оплата труда	тыс. руб.	2,98
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,90

прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	10,59
Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	0,20
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,20
расходы на услуги банков	тыс. руб.	
расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	453,73
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	28,82
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	424,91
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	122,33
Протяженность сетей	п.м.	
Протяженность вновь создаваемых	км	0,174
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,011
протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,163
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	4,933
Количество плановых ТУ	шт.	6
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	3 274,67
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	3 258,52
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ куб. м	24,80

По согласованию с предприятием, в целях сдерживания инфляционных процессов, ставки тарифов на подключение сохранены на уровне тарифных ставок 2017 года.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2019 по 31.12.2019	
			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	15,488	18,586
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 993,225	2 391,87
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 521,074	1 825,289
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	18,636	22,363
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			

2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 867,006	3 440,407
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 116,471	3 739,765

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2019 по 31.12.2019	
			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	15,488	18,586
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 993,225	2 391,87
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 521,074	1 825,289
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	18,636	22,363
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 867,006	3 440,407
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 116,471	3 739,765

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 13. «Об утверждении производственной программы и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019-2023 г.г.».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» (далее – предприятие, организация), с заявлениями об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы, на территории г.п.город Нерехта

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.

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 об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы.

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 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, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза предлагаемых затрат предприятия по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида 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 и водоотведение методом индексации, представленные ООО «Водоканалсервис» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

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.

Организация находится на общей системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Водоканалсервис» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс роста цен с 1 июля					
Индекс потребительских цен	4,6 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %
Электроснабжение	5,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %

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

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный

анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Обоснование расчета тарифов на питьевую воду.

Обоснованность принимаемых к расчету объемов полезного отпуска производится в соответствии с п. 5 Методических указаний)

Учитывая ежегодное снижение объемов реализации, плановые объемы полезного отпуска по питьевой воде на 2019 г. приняты с допустимым снижением на 5% к плановому уровню 2018 г.:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	1426,47	1426,47	1426,47	1426,47	1426,47
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	283,80	283,80	283,80	283,80	283,80
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	1426,47	1426,47	1426,47	1426,47	1426,47
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1142,67	1142,67	1142,67	1142,67	1142,67
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	182,83	182,83	182,83	182,83	182,83
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	959,84	959,84	959,84	959,84	959,84
7.1	- населению	тыс. куб. м	671,11	671,11	671,11	671,11	671,11
7.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49
7.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24

Фактический объем поднятой воды подтвержден статистической отчетностью 1-В, 2ТП «Водхоз». Прогнозная величина полезного отпуска по водоснабжению подтверждена балансом водоснабжения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 67409,57 тыс. руб., средний тариф по году – 72,86 руб./м³. (рост 97%).

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 31243,92 тыс. руб. и составила 36165,65 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы. Затраты определяются в соответствии с п. 18 Методических указаний.

Затраты на реагенты. Затраты определяются в соответствии с п. 19 Методических указаний.

Предприятием представлены расчеты потребности в реагентах, счета-фактуры, договоры на поставку на сумму 4908,88 тыс. руб. Учтены затраты только на обеспечение технологических процессов водоочистки согласно расчетам, счетам фактурам, в размере 4567,74 тыс. руб. (-341,0 тыс. руб.)

Ремонтные расходы. Затраты определены в соответствии с п. 25 Методических указаний.

Предприятием представлены планы работ по ремонту и реконструкции объектов водоснабжения, выполняемые в рамках концессионного соглашения, и расчет потребности материалов для выполнения текущего ремонта и обслуживания оборудования на сумму 4480,18 тыс. руб. Затраты подтверждены сметными расчетами, прошедшими экспертизу в департаменте ТЭК и ЖКХ КО.

В НВВ предприятия учтены затраты: на текущий ремонт в полном объеме – 296,61 тыс. руб., на выполнение производственной программы в рамках концессионного соглашения – 3 514,00 тыс. руб.

С учетом амортизационных отчислений, направляемых на выполнение мероприятий производственной программы, затраты, включаемые в НВВ, составили 2545,72 тыс. руб.

Оплата труда. Затраты по данной статье определяются в соответствии с п. 17 Методических указаний, на основании отраслевого тарифного соглашения, с учетом положений Приказа Госком России по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 (далее – Приказ № 66). При определении фонда оплаты труда не учтено вознаграждение по итогам года. Рекомендовано вознаграждение по итогам года производить исходя из финансового результата деятельности организации.

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР).

Предприятием предложены затраты в размере 3359,46 тыс. руб., численность 16,0 ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), фактической штатной численности по итогам 9 мес. 2018 года – 15,52 ед. Затраты составили 3159,20 тыс. руб.

Оплата труда цехового персонала. Предприятием предложены затраты в размере 8422,14 тыс. руб., 27,1 ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), фактической штатной численности по итогам 9 мес. 2018 года – 24,30 ед. Затраты составили 6324,23 тыс. руб.

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП). Предприятием предложены затраты в размере 3735,90 тыс. руб., 9,30 ед. Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), оптимизированной численностью – 6,78 ед. Затраты составили 2552,74 тыс. руб.

Оплата труда АУП Костромского отделения ОО «Водоканалсервис», относимая на водоснабжение по предложению предприятия составила 913,02 тыс. руб. Затраты оптимизированы и учтены в объеме 456,51 тыс. руб.

Отчисления во внебюджетные фонды по всему фонду оплаты труда составили 3634,93 тыс. руб. (30,2%).

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 3747,26 тыс.руб. В целях обеспечения доступности тарифов для потребителей затраты оптимизированы, к учету в НВВ приняты затраты в объеме 1872,43 тыс. руб.

Общексплуатационные расходы. Предприятием предложены затраты в размере 2775,51 тыс. руб. К учету приняты затраты в размере 281,19 тыс. руб. Из предложения предприятия исключены затраты головной организации УК «Русэнергокапитал».

Расходы на тепло- энергоресурсы (ТЭР). Затраты определяются в соответствии с п. 2 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 7084,70 тыс. руб.

Экономическая обоснованность затрат на ТЭРы определена исходя из удельных расходов электроэнергии на производственные процессы, объемов тепловой энергии на отопление производственных помещений, сложившихся тарифов на энергоресурсы. Затраты снижены на 1794,36 тыс. руб. и составили 5290,34 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Арендные платежи. Затраты по данной статье включают концессионную плату – 2070,06 тыс. руб., прочие арендные платежи в размере 206,49 тыс. руб. Затраты подтверждены концессионным соглашением, договорами аренды, дополнительными соглашениями.

Налоги и сборы. Затраты по данной статье включают в себя налог на имущество, транспортный налог, водный налог – 1283,91 тыс. руб. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями.

Ведение аналитического учета: 1253,60 тыс. руб. Затраты подтверждены договором с ОАО «ЕИРКЦ» на оказание услуг, счетами-фактурами.

Затраты в части резерва по сомнительным долгам, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств при определении НВВ не учтены.

Амортизация. Затраты подтверждены ведомостью начисления амортизации, и составили 1264,89 тыс. руб.

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

НВВ базового периода (2019 г.) составила 36307,47 тыс. руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 36,94 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 38,71 руб./м³ (без НДС), с ростом к январю 2019 года 4,8 %.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения:

Вид тарифа	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.	%
Питьевая вода	2019 год	24938,18	-	0,00	16,00	НН – 0,36; СН-2 – 0,13
	2020 год		1,00	0,00	16,00	НН – 0,36; СН-2 - 0,13
	2021 год		1,00	0,00	16,00	НН – 0,36; СН-2 - 0,13
	2022 год		1,00	0,00	16,00	НН – 0,36; СН-2 - 0,13
	2023 год		1,00	0,00	16,00	НН – 0,36; СН-2 - 0,13

Показатели регулирования 2020-2023 г.г. с учетом прогнозного индекса потребительских цен, долгосрочных параметров регулирования и сглаживания тарифов, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями, составили:

показатель расчета тарифов	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
операционные расходы	26073,43	26845,20	27639,82	28457,96
затраты на ТЭРы	5531,39	5751,44	5980,31	6218,32
неподконтрольные расходы	5069,69	5348,11	5652,15	5985,00
амортизация	1264,89	1264,89	1264,89	1264,89
НВВ	37975,92	39472,29	40853,82	42387,59
тарифы с 01.01.2020	38,71	40,42	41,83	43,30
тарифы с 01.07.2020	40,42	41,83	43,30	45,03

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	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	0,00	0,00
1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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,	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

	осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)						
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, %	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе, на единицу объема воды, поданной в сеть (кВт*ч/куб. м):	НН-0,36; СН-2 – 0,13	НН-0,36; СН-2 – 0,13	НН-0,36; СН-2 – 0,13	НН-0,36; СН-2 – 0,13	НН-0,36; СН-2 – 0,13	НН-0,36; СН-2 – 0,13

Водоотведение

Объемы реализации приняты с учетом снижения на 5% по отношению к плановому объему реализации 2018 г.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем отведенных стоков	тыс. куб. м	905,21	905,21	905,21	905,21	905,21
2.	Объем отведенных стоков, пропущенный через очистные сооружения	тыс. куб. м	905,21	905,21	905,21	905,21	905,21
3.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	905,21	905,21	905,21	905,21	905,21
3.1.	-населению	тыс. куб. м	554,47	554,47	554,47	554,47	554,47
3.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	46,49	46,49	46,49	46,49	46,49
3.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	304,25	304,2	304,2	304,2	304,2

Фактический объем поднятой воды подтвержден статистической отчетностью 1-К, 2ТП «Водхоз». Прогнозная величина полезного отпуска по водоотведению подтверждена балансом водоотведения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Предприятием предложены:

НВВ на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 63411,51 тыс. руб., средний тариф по году – 74,11 руб./м³ (рост к декабрю 2018 г. - 200%)

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 29544,44 тыс. руб. и составила 33867,07 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы. Затраты определяются в соответствии с п. 18 Методических указаний.

Затраты на реагенты. Затраты определяются в соответствии с п. 19 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 1001,59 тыс. руб., подтвержденные расчетом, договорами поставки, счетами-фактурами. Затраты признаны экономически-обоснованными и учтены в полном объеме.

Ремонтные расходы. Затраты определены в соответствии с п. 25 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 1117,60 тыс. руб. Затраты подтверждены планом ремонтных работ и сметными расчетами, прошедшими экспертизу в департаменте ТЭК и ЖКХ КО,

Рекомендовано при финансировании затрат по данной статье использовать амортизационные отчисления в полном объеме.

Оплата труда. Затраты по данной статье определяются в соответствии с п. 17 Методических указаний, на основании отраслевого тарифного соглашения, с учетом положений Приказа Госком России по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 (далее – Приказ № 66). При определении фонда оплаты труда не учтено вознаграждение по итогам года. Рекомендовано вознаграждение по итогам года производить исходя из финансового результата деятельности организации.

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР).

Предприятием предложены затраты в размере 4186,48 тыс. руб., численность 18,0 ед.

Экономически обоснованные затраты определены на основании положений Приказа № 66 и средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года). Затраты составили 3721,32 тыс. руб., численность – 16,0 ед.

Оплата труда цехового персонала. Предприятием предложены затраты в размере 9867,85 тыс. руб., 33,37 ед.

Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года), и оптимизированной численности. Затраты составили 8450,87 тыс. руб.

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП). Предприятием предложены затраты в размере 3735,90 тыс. руб., 10,45 ед. Экономически обоснованные затраты определены исходя из средней заработной платы, определенной штатным расписанием предприятия (за исключением вознаграждения по итогам года) и оптимизированной численности. Затраты составили 2685,79 тыс. руб., численность – 6,33 ед.

Оплата труда АУП Костромского отделения ООО «Водоканалсервис», относимая на водоснабжение по предложению предприятия составила 913,02 тыс. руб. Затраты признаны в размере 664,73 тыс. руб.

Отчисления во внебюджетные фонды по всему фонду оплаты труда составили 4487,11 тыс. руб. (30,2%).

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 4283,36 тыс.руб. В целях обеспечения доступности тарифов для потребителей затраты оптимизированы, к учету в НВВ приняты затраты в объеме 2636,27 тыс. руб.

Общексплуатационные расходы. Предприятием предложены затраты в размере 3458,79 тыс. руб. К учету приняты затраты в размере 350,41 тыс. руб. Из предложения предприятия исключены затраты головной организации УК «Русэнергокапитал».

Расходы на тепло- энергоресурсы (ТЭР). Затраты определяются в соответствии с п. 2 Методических указаний.

Предприятием предложены затраты в размере 5960,55 тыс. руб.

Экономическая обоснованность затрат на ТЭРы определена исходя из удельных расходов электроэнергии на производственные процессы, объемов тепловой энергии на отопление производственных помещений, сложившихся тарифов на энергоресурсы. Затраты составили 5917,33 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Арендные платежи. Затраты по данной статье включают концессионную плату основных производственных объектов – 1081,80 тыс. руб., прочие арендные платежи в размере 533,76 тыс. руб.

Налоги и сборы. Затраты по данной статье включают в себя налог на имущество, транспортный налог, плату за негативное воздействие, и составили 695,97 тыс. руб. Затраты подтверждены расчетами, налоговыми декларациями.

Ведение аналитического учета: 982,51 тыс. руб. . Затраты подтверждены договором с ОАО «ЕИРКЦ» на оказание услуг, счетами-фактурами.

Затраты в части резерва по сомнительным долгам, расходы, связанные с обслуживанием заемных средств при определении НВВ не учтены.

Амортизация. Затраты подтверждены ведомостью начисления амортизации, и составили 1322,35 тыс. руб.

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

НВВ базового периода (2019 г.) составила 33867,07 тыс. руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 36,68 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 38,44 руб./м³ (без НДС), с ростом к январю 2019 года 4,8 %.

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоотведения:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Водоотведение	2019 год	23333,35	-	0,00	-	НН – 0,92
	2020 год		1,00	0,00	-	НН – 0,92
	2021 год		1,00	0,00	-	НН – 0,92
	2022 год		1,00	0,00	-	НН – 0,92
	2023 год		1,00	0,00	-	НН – 0,92

Показатели регулирования 2020-2023 г.г. с учетом прогнозного индекса потребительских цен, долгосрочных параметров регулирования и сглаживания тарифов, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями, составили:

показатель расчета тарифов	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
операционные расходы	24474,46	25198,91	25944,79	26712,76
затраты на ТЭРы	6200,88	6431,46	6688,72	6956,27
неподконтрольные расходы	3425,81	3562,84	3705,35	3853,56
амортизация	1322,35	1322,35	1322,35	1322,35

НВВ	35457,89	36841,41	38315,07	39847,67
тарифы с 01.01.2020	38,15	39,60	41,50	43,16
тарифы с 01.07.2020	39,60	41,50	43,16	44,88

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	8,88	8,86	8,84	8,82	8,80
2.	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

Представители предприятия возражений и замечаний по величине предлагаемых тарифов не представили.

Представители администрации г.п.город Нерехта с предлагаемыми тарифами согласны.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой:

№ п/п	Ед. изм.	Период действия тарифа									
		с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.	с 01.01.	с 01.07.

			2019 по 30.06. 2019	2019 по 31.12. 2019	2020 по 30.06. 2020	2020 по 31.12. 2020	2021 по 30.06. 2021	2021 по 31.12. 2021	2022 по 30.06. 2022	2022 по 31.12. 2022	2023 по 30.06. 2023	2023 по 31.12. 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф)											
1.1	Население (с учетом НДС)	руб./куб. м	44,33	46,45	46,45	48,50	48,50	50,20	50,20	51,96	51,96	54,04
1.2	Бюджетные и прочие потребители	руб./куб. м	36,94	38,71	38,71	40,42	40,42	41,83	41,83	43,30	43,30	45,03
2.	Водоотведение(одноставочный тариф)											
2.1	Население (с учетом НДС)	руб./куб. м	44,02	46,13	46,13	47,88	47,88	49,80	49,80	51,79	51,79	53,86
2.2	Бюджетные и прочие потребители	руб./куб. м	36,68	38,44	38,44	39,90	39,90	41,50	41,50	43,16	43,16	44,88

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район на 2019 - 2023 годы;

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

4. Утвердить производственную программу ООО «Водоканалсервис» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 14. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., 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 сетям водоснабжения и водоотведения в г.г. Галич, Нерехта, Шарья на 2019 год (вх. №О-2179 от 26.09.2018).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2019 год.

Расчет ставок тарифов для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», пунктами 34-38 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей для Нерехтского представительства в размере:

Наименование	Ед. изм.	Значения
Нерехтское представительство		расчетный тариф (предложение предприятия)
ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоснабжения	тыс. руб. /куб. м/сут	31,42
ставка тарифа на протяженность водопроводной сети диаметром:		
40 мм и менее	тыс. руб./км	1 301,65
от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./км	1 545,44
от 100 мм до 150 мм	тыс. руб./км	1 996,42
ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоотведения	тыс. руб. /куб. м/сут	42,83
ставка тарифа на протяженность канализационной сети диаметром:		
от 100 мм до 150 мм	тыс. руб./км	4 475,44

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 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 2019 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 2019 год на подключение объектов абонентов, (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2019 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 2019 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 2019 год

Организация находится на общей системе налогообложения. Организация владеет имуществом на праве концессии.

Организацией представлены: перечень абонентов, локальные сметные расчеты, выкопировки из проектной документации, подтверждающие объем подключаемой нагрузки, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку, протяженность сетей инженерной инфраструктуры, стоимость работ по прокладке сетей инженерной инфраструктуры.

Экспертиза локальных смет, предоставленных предприятием для обоснования расчетного объема подключаемой нагрузки (мощности), стоимости работ по подключению и прокладке сетей, проведена департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ, учитываемых при определении ставок тарифов на подключение для Нерехтского представительства.

№ п/п	Объект подключения	диаметр, мм	Сметная стоимость с учетом ИКВ, тыс. руб. без НДС	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут	Протяженность сетей, м

Подключение к сетям водоотведения					
1	г. Нерехта, Климушинская ул., д.19	110	35,96	0,52	10,00
2	г. Нерехта, 22-Партсъезда ул., д.8	110	18,81	0,38	5,00
3	г. Нерехта, ул. Бебеля, д.10.	110	8,05	0,24	2,40
4	г. Нерехта, ул.Калинина, д.10	110	12,37	0,75	3,60
	Итого (группа диаметров 100 -150 мм)		75,19		21,00
5	г. Нерехта, ул. Бебеля, д.10.	160	17,49		5,30
6	г. Нерехта, ул. Калинина, д.10	160	47,04		13,70
7	г. Нерехта, ул.Гагарина, д. 21а	160	39,64	0,50	10,50
8	г. Нерехта, пер.Спортивный 1,2,3,4,5а,6 (6 жилых домов)	160	619,89	3,15	195,00
9	г. Нерехта, ул. Пролетарская д. 1,2,6,7,9,12,13а,14,1620,22,24,26,28,30, 32,34,36,38,42,44,46,48,50 (24 жилых домов)	160	2 440,74	12,60	760,00
10	г. Нерехта, ул. Первомайская 1,3,4,6,10,11,11,13,14,15,16,18,22,24,2 5,26,27,29,31,33,, К Цеткина 20 (20 жилых домов)	160	1 494,77	10,50	470,00
11	г. Нерехта, микрорайон Южный (30 жилых домов)	160	2 150,16	15,75	600,00
	Итого (группа диаметров 150 - 200 мм)		6 809,72		2 054,50
Подключение к сетям водоснабжения					
1	г. Нерехта, Ивановская ул., д. 25	25	5,65	0,83	4,60
2	г. Нерехта, Южная ул., д. 86	25	10,57	0,72	10,50
3	г. Нерехта, Ленина ул., д. 101-б	25	20,48	0,65	20,00
4	г. Нерехта, Ленина ул., д. 91	25	24,83	0,25	24,20
5	г. Нерехта, ул.Южная, д. 52	25	2,75	0,72	3,00
6	г. Нерехта, ул. Добролюбова	25	8,21	0,42	8,00
7	г.Нерехта, ул.Гагарина, д.21а	25	4,88	0,60	4,00
	Итого (группа диаметров менее 40 мм)		77,37		74,30
8	г. Нерехта, ул. Осенняя ул., д.11,13,16,18 (4 заявки)	63	91,49	2,10	74,00
		110	270,08		169,10
	Итого (группа диаметров от 40 мм до 70 мм)		91,49		74,00

Итого (группа диаметров от 100 мм до 150 мм)		270,08		169,10
--	--	--------	--	--------

Расчет ставки тарифа на 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:

$$T^{л,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на 2019 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2019 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.

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^P}{1 - t_{пр} \cdot \sum_d L_d}$$

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 2019 год на подключение объектов абонентов в следующих размерах:

подключение к централизованным сетям водоснабжения:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	17,95
Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	17,75
расходы на проектирование	тыс. руб.	0,00
расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	6,50
оплата труда	тыс. руб.	3,47
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,05

прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	6,73
Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	0,20
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,20
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	438,94
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	77,37
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	91,49
расходы на строительство вновь создаваемых сетей от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	270,08
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	197,46
Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	0,00
Протяженность сетей		
Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,32
протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,07
протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,07
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,17
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	6,29
Количество плановых подключений	шт.	11,00
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	1 301,65
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	1 545,44
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	1 996,42
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м*сут	31,42

подключение к централизованным сетям водоотведения:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	22,37
Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	22,17
расходы на проектирование	тыс. руб.	
расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	6,50
оплата труда	тыс. руб.	3,47
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1,05

прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	11,15
Внерезервационные расходы, всего	тыс. руб.	0,20
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,20
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	6 884,91
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	75,19
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	6 809,72
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	1 901,461
Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	
Протяженность сетей		
Протяженность вновь создаваемых сетей	км	2,0755
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,02
протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	2,05
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	44,39
Количество плановых ТУ	шт.	85,00
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 475,44
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 143,17
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	42,832

Затраты на проектирование на подключаемую нагрузку определены расчетно в соответствии с часовыми затратами труда специалистов на проектирование и установленной на предприятии оплаты труда, в соответствии с приказом по предприятию от 01.09.2017 № 161/к «Об утверждении норм рабочего времени» и штатного расписания предприятия.

Объём работ для установления тарифов на подключение производился на основании технических условий, выданных заявителям.

Расходы на подключение для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год составили:
водоснабжение:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	16,72
Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	16,53
расходы на проектирование	тыс. руб.	0,00
расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	6,50
оплата труда	тыс. руб.	2,85
отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,86

прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	6,31
Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	0,19
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,19
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	438,94
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	77,37
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	91,49
расходы на строительство вновь создаваемых сетей от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	270,08
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	183,90
Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	0,00
Протяженность сетей		
Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,32
протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,07
протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,07
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,17
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	6,29
Количество плановых подключений	шт.	11,00
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	1 301,65
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	1 545,44
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	1 996,42
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м*сут	29,26

водоотведение:

Наименование	Единица измерений	Затраты, тыс. руб.
Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	20,99
Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс. руб.	20,81
расходы на проектирование	тыс. руб.	
расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс. руб.	6,50
оплата труда	тыс. руб.	2,85

отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,86
прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение)	тыс. руб.	10,59
Внерезализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,19
выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,19
Структура расходов		
Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	6 884,91
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	75,19
расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	6 809,72
Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	1 784,250
Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	
Протяженность сетей		
Протяженность вновь создаваемых сетей	км	2,0755
протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,02
протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	2,05
Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	44,39
Количество плановых ТУ	шт.	85,00
Предлагаемые тарифы на подключение		
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 475,44
Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 143,17
Ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	40,192

По согласованию с предприятием, в целях сдерживания инфляционных процессов, ставки тарифов на подключение сохранены на уровне тарифных ставок 2017 года.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2019 по 31.12.2019	
			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	31,500	37,800
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 202,584	1 443,101
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 491,699	1 790,039
1.2.3.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 926,989	2 312,387
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	39,619	47,543
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 907,500	4 689,000
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 910,990	4 693,188

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2019 по 31.12.2019	
			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	31,500	37,800
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 202,584	1 443,101
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 491,699	1 790,039
1.2.3.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 926,989	2 312,387
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	39,619	47,543
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 907,500	4 689,000
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 910,990	4 693,188

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 15: «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Теплосервис» потребителям городского округа город Мантурово на 2018- 2019 годы».

СЛУШАЛИ: Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А, сообщившего следующее.

ООО «Теплосервис» (далее- организация) предоставило в ДГРЦ и Т КО (далее-департамент) заявление и расчетные материалы для установления тарифов на питьевую воду на 2018-2019 г.г.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 г. № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на питьевую воду на 2018 -2019 г.г. для ООО «Теплосервис» методом экономически обоснованных расходов.

Расчет тарифов на питьевую воду произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2015 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э. Основанием, подтверждающим право владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности ООО «Теплосервис» является договор безвозмездного пользования муниципального имущества от 01.12.2018 г.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Для установления тарифов на питьевую воду для ООО «Теплосервис» в адрес организации направлен запрос о предоставлении дополнительных материалов. В связи с их отсутствием, Каменской Г.А. предложено перенести рассмотрение данного вопроса на последующее заседание Правления.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Теплосервис» на последующее заседание Правления.

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	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	

4	Мокина Т.А.	за	Решение: принято
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 16: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» на 2019 год».

Слушали: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

МУП ГПГ НЕЯ «НТС» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-2524 от 14.11.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 30.11.2018 г. № 399-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП НЕЯ «НТС» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на 2019 год (постановление от 04.12.2018 № 18/428).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую МУП ГПГ НЕЯ «НТС» (постановление от 11.12.2018 № 18/470).

Таким образом, тарифы на горячую воду для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 г. составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2019 по 30.06.2019 :

компонент на холодную воду – 39,02 руб./м³ ;

-компонент на тепловую энергию – 3759,48 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.

- компонент на холодную воду – 39,80 руб./м³ ;

- компонент на тепловую энергию – 3839,01 руб./Гкал.

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	62,70
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	62,70
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	5,60
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	8,93
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том	тыс. куб. м	57,10

	числе по потребителям:		
6.1.	-населению	тыс. куб. м	51,00
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	6,00
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,10

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	8,93

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.
Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» на 2019 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
	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.
Население (с НДС)	3759,48	39,02	3839,01	39,80
Бюджет и прочие потребители	3759,48	39,02	3839,01	39,80

Примечание: компоненты на тепловую энергию и холодную воду для МУП ГПГ НЕЯ «НТС» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу МУП ГПГ НЕЯ «НТС» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 17: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2019 год».

Слушали: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

ООО «КостромаТеплоРемонт» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-2592 от 20.11.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 30.11.2018 г. № 398-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «КостромаТеплоРемонт» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП г. Костромы «Костромагорводокнала» на 2019 год (постановление от 14.12.2018 № 18/495).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую ООО «КостромаТеплоРемонт» (постановление от 04.12.2018 № 18/438).

Таким образом, тарифы на горячую воду для ООО «КостромаТеплоРемонт» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 г. составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2019 по 30.06.2019 :

компонент на холодную воду – 27,19 руб./м3 ;

-компонент на тепловую энергию – 2156,79 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.

- компонент на холодную воду – 28,38 руб./м3 ;

- компонент на тепловую энергию – 2209,00 руб./Гкал.

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	19,55
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,20
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	19,35
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,83
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	9,46
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	17,52
6.1.	-населению	тыс. куб. м	16,90
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,48
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,14

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,00

3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	9,46

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «КостромаТеплоРемонт» на 2019 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
	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.
Население (с НДС)	2156,79	27,19	2209,00	28,38
Бюджет и прочие потребители	2156,79	27,19	2209,00	28,38

Примечание: компоненты на тепловую энергию и холодную воду для ООО «КостромаТеплоРемонт» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу ООО «КостромаТеплоРемонт» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 18: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Газовые котельные» на 2019 год».

Слушали: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

МУП «Газовые котельные» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-547 от 20.03.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по

установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 02.04.2018 г. № 30-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Газовые котельные» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП «Краснотеплоэнерго» на 2019 год (постановление от 11.12.2018 № 18/473).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую МУП «Газовые котельные» (постановление от 07.12.2018 № 18/463).

Таким образом, тарифы на горячую воду для МУП «Газовые котельные» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 г. составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2019 по 30.06.2019 :

- компонент на холодную воду – 29,23 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2492,62 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.

- компонент на холодную воду – 29,81 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2548,00 руб./Гкал.

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	22,82
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,97
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	21,85
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	1,33
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	6,09
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	20,52
6.1.	-населению	тыс. куб. м	18,00
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	2,52
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год
1. Показатели качества горячей воды		

1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	3,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	6,09

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.
Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Газовые котельные» на 2019 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
	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.
Население (с НДС)	2492,62	29,23	2548,00	29,81
Бюджет и прочие потребители	2492,62	29,23	2548,00	29,81

Примечание: компоненты на тепловую энергию и холодную воду для МУП «Газовые котельные» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу МУП «Газовые котельные» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов		

Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 19: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для КФК Румянцев П.Р. на 2019 год».

Слушали: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

КФК Румянцев П.Р. представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-2327 от 18.10.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 23.10.2018 г. № 372-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для КФК Румянцев П.Р. произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для КФК Румянцев П.Р. на 2019 год (постановление от 14.12.2018 № 18/506).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую ООО «Перспектива» (постановление от 07.12.2018 № 18/457).

Таким образом, тарифы на горячую воду для КФК Румянцев П.Р. в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 г. составили (без НДС):

с 01.01.2019 по 30.06.2019:

компонент на холодную воду – 22,66 руб./м³ ;

-компонент на тепловую энергию – 1659,71 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.:

- компонент на холодную воду – 23,65 руб./м³ ;

- компонент на тепловую энергию – 1659,71 руб./Гкал.

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1,96
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00

3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1,96
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,10
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	5,10
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	1,86
6.1.	-населению	тыс. куб. м	1,86
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	2,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	5,10

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для КФК Румянцев П.Р. на 2019 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
	Компонент на тепловую	Компонент на холодную	Компонент на тепловую	Компонент на холодную воду,

	энергию, руб./Гкал	воду, руб./куб. м.	энергию, руб./Гкал	руб./куб. м.
Население (с НДС)	1991,65	27,19	1991,65	28,38
Бюджет и прочие потребители	1659,71	22,66	1659,71	23,65

2. Утвердить производственную программу КФК Румянцев П.Р. в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 20: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммуналсервис» Костромской района на 2019 год».

Слушали: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

МУП «Коммуналсервис» Костромского района представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-1042 от 26.04.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 03.05.2018 г. № 102-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммуналсервис» Костромского района произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для МУП г.Костромы «Костромагорводоканал» на 2019 год (постановление от 14.12.2018 № 18/495) и МУП «Коммуналсервис» Костромского района (постановление от 13.11.2018 № 18/327).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую МП «ЖКХ Борщино» (постановление от

07.12.2018 № 18/459) и МУП «Коммуналсервис» Костромского района (постановление от 13.11.2018 № 18/316).

Таким образом, тарифы на горячую воду для МУП «Коммуналсервис» Костромского района в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 г. составили (без НДС):

д.Коряково Бакшеевского сельского поселения

с 01.01.2019 по 30.06.2019:

компонент на холодную воду – 22,66 руб./м³ ;
-компонент на тепловую энергию – 2233,00 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.:

- компонент на холодную воду – 23,65 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2300,00 руб./Гкал.

п.Зарубино Бакшеевского сельского поселения

с 01.01.2019 по 30.06.2019:

компонент на холодную воду – 22,66 руб./м³ ;
-компонент на тепловую энергию – 2453,91 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.:

- компонент на холодную воду – 23,65 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2513,16 руб./Гкал

Для остальных потребителей Костромского муниципального района

с 01.01.2019 по 30.06.2019:

компонент на холодную воду – 36,83 руб./м³ ;
-компонент на тепловую энергию – 2233,00 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.:

- компонент на холодную воду – 36,83 руб./м³ ;
- компонент на тепловую энергию – 2300,00 руб./Гкал

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели на 2019 год :

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	д. Коряково	п. Зарубино	остальные территории Костромского муниципального района
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	10,80	17,56	268,74
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,06
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	10,80	17,56	268,68
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	2,50	1,80	112,97
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	23,15	10,25	42,05
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	8,30	15,76	155,71
6.1.	-населению	тыс. куб. м	7,10	15,20	105,87
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,50	0,00	45,72
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,70	0,56	4,12

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,60
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 % - д. Коряково - п. Зарубино -остальные территории Костромского муниципального района	23,15 10,25 42,05

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2019 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3
1.	д.Коряково				
1.1.	Население (с НДС)	2679,60	27,19	2760,00	28,38
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	2233,00	22,66	2300,00	23,65
2.	п.Зарубино				
2.1.	Население (с НДС)	2944,69	27,19	3016,32	28,38

2.2.	Бюджетные и прочие потребители	2453,91	22,66	2513,60	23,65
3.	Остальные потребители				
3.1.	Население (с НДС)	2679,60	44,20	2760,00	44,20
3.2.	Бюджетные и прочие потребители	2233,00	36,83	2300,00	36,83

2. Утвердить производственную программу МУП «Коммунсервис» Костромского района в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 21. «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, для ООО «Коммунальные системы» Сусанинского муниципального района на 2019 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «Коммунальные системы» (далее – регулируемое предприятие) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (входящий № О-537 от 20.03.2018 года). Предприятие пользуется имуществом на праве собственности.

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон 416);

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

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Приказ 1746-э);

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу опирался на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет Предприятие. Департамент несет ответственность за методическую правомерность расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 г.
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды 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 сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	0,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения, %:	0,00

Деятельность по горячему водоснабжению в Сусанинском муниципальном районе (д. Владимирово) предприятием осуществляется с ноября 2017 г. Водозабор осуществляется из артезианской скважины.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения согласно Приказу 1746-э состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Поскольку предприятие самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, в соответствии с п. 112 Методических указаний величина компонента на холодную воду определяется регулятором исходя из расходов регулируемой организации на осуществление деятельности по подъему, приготовлению и отпуску холодной воды для целей ГВС, определенных методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Экономически обоснованные расходы предприятия на деятельность по забору воды для нужд ГВС составили (в годовых затратах):

- расходы на электроэнергию определены расчетным путем, исходя из удельного расхода электроэнергии на подъем воды 2,51 кВт*ч/м³ (средний для закрытых водозаборов по Костромской области), сложившихся тарифов на момент регулирования и составили 121,72 тыс. руб.;

-реагенты учтены по факту 9 месяцев 2018 года и составили 48,1 тыс.руб.;

- оплата услуг ЦЛАТИ – 68,00 тыс. руб.;

-водный налог – 5,21 тыс. руб.;

-налог по принятой системе налогообложения (6% от доходов) – 2,16 тыс.руб.;

-амортизация принята по факту 9 месяцев 2018 года и составила 77,3 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка составила 322,49 тыс. руб.

Величина компонента на холодную воду составила 31,05 руб./м³, в том числе 1 полугодие -30,00 руб./м.3., 2 полугодие 32,10 руб./м.3.

Компонент на тепловую энергию равен одноставочной ценовой ставке тарифа на тепловую энергию (из расчёта платы за 1 Гкал), устанавливаемого для ООО «Коммунальные системы» как поставщика тепловой энергии в целях ГВС.

Значение компонента на тепловую энергию устанавливается по ценам определенным соглашением сторон с ОГБУ «Сусанинский психоневрологический интернат» (письмо от 31.11.2018) с ООО «Коммунальные системы».

Компоненты тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Коммунальные системы» на 2019 год составили:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 года:

компонент на тепловую энергию – 3800,50 руб. руб./Гкал.

компонент на холодную воду – 30,00 руб./Гкал. (НДС не облагаются)

с 01.07.2018 по 31.12.2018 года:

компонент на тепловую энергию – 3915,00руб. руб./Гкал.

компонент на холодную воду – 32,10 руб./Гкал. (НДС не облагаются)

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Коммунальные системы» в Сусанинском муниципальном районе на 2019 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
		компонент на тепловую энергию руб./Гкал	компонент на хол.воду руб./м ³	компонент на тепловую энергию руб./Гкал	компонент на хол.воду руб./м ³
1.	Бюджетные и прочие потребители	3800,50	30,00	3915,00	32,10

Примечание: Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Коммунальные системы» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Утвердить производственную программу ООО «Коммунальные сети» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 22: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

АО «РСП ТПК КГРЭС» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-1091 от 27.04.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 15.05.2018 г. № 250-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «РСП ТПК КГРЭС» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2019 год (постановление от 14.12.2018 № 18/487).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую АО «РСП ТПК КГРЭС» (постановление от 14.12.2018 № 18/490).

Таким образом, тарифы на горячую воду для АО «РСП ТПК КГРЭС» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 г. составили (без НДС):

с 01.01.2019 по 30.06.2019 :

компонент на холодную воду – 21,61 руб./м³ ;

-компонент на тепловую энергию – 1257,47 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.

- компонент на холодную воду – 22,47 руб./м³ ;

- компонент на тепловую энергию – 1284,49 руб./Гкал.

Производственной программой на основании предложения предприятия утверждаются следующие натуральные показатели:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	88,00
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	88,00
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,00
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том	тыс. куб. м	88,00

	числе по потребителям:		
6.1.	-населению	тыс. куб. м	88,00
6.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00
6.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения утверждаются в соответствии с Приказом 162/пр на основании предложения в следующем размере

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед /км.)	0,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,00

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.
Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2019 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
	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.
Население (с НДС)	1508,96	25,93	1541,39	26,96
Бюджет и прочие потребители	1257,47	21,61	1284,49	22,47

2. Утвердить производственную программу АО «РСП ТПК КГРЭС» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 23: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» на 2019 год».

Слушали: главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление и материалы для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-701 от 29.03.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 11.04.2018 г. № 54-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» на 2019 год (постановление от 14.12.2018 № 18/516).

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую ЧУ «Санаторий «Щельково» (постановление от 07.12.2018 № 18/448).

Таким образом, тарифы на горячую воду для ЧУ «Санаторий Щельково» СТД РФ» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 г. составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2019 по 30.06.2019 :

компонент на холодную воду – 38,19 руб./м³ ;

-компонент на тепловую энергию – 2679,00 руб./Гкал.

с 01.07.2019 по 31.12.2019 г.

- компонент на холодную воду – 39,77 руб./м³ ;

- компонент на тепловую энергию – 2732,00 руб./Гкал.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» на 2019 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
	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.
Население (с НДС)	2679,00	38,19	2732,00	39,77
Бюджет и прочие потребители	2679,00	38,19	2732,00	39,77

Примечание: Компоненты на тепловую энергию и холодную воду для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 главы 21 части второй Налогового Кодекса российской Федерации.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 24. «Об утверждении производственных программ и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» Красносельского района на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

27.04.2018 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилась АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина», осуществляющее деятельность по водоснабжению и водоотведению на территории Красносельского муниципального района (далее – предприятие) с заявлениями об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы (вх. № О-1165, № О-1171).

АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» 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 эксплуатировалось предприятием на основании договора аренды от 01.01.2018, заключенного с ООО «СтройИнвест» сроком действия до декабря 2018 года, далее имущество эксплуатируется на договорных отношениях с последующей передачей имущества администрации Красносельского муниципального района.

Лицензия на водопользование у предприятия имеется.

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 об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы (от 15.05.2018 № 247-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на долгосрочный период 2019 - 2023 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида 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 и водоотведение методом индексации, представленные АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

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

Организация находится на основной системе налогообложения, но освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость в соответствии со статей 145 НК РФ.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс роста цен с 1 июля					
Индекс потребительских цен	4,6 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %
Электроэнергия	5,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %

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

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный

анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Заключение по тарифам на питьевую воду

Учитывая предложение предприятия, объемы полезного отпуска по питьевой воде приняты с учетом допустимого снижения на 5%:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	-	-	-	-	-
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
7.1.	-населению	тыс. куб. м	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
7.2.	- собственное потребление	тыс. куб. м	41,35	41,35	41,35	41,35	41,35
7.3.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
7.4.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	-	-	-	-	-

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 478,16 тыс. руб., средний тариф по году – 45,52 руб./м³.

Поскольку предприятием не были представлены материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, в соответствии с п. 4 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э, экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый в течение регулируемого периода для осуществления регулируемой деятельности, определен на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м³ для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина», ранее осуществлявшего регулируемую деятельность в Красносельском муниципальном районе.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода увеличена по сравнению с предложением предприятия на 647,39 тыс. руб. и составила 1125,56 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 285,85 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 69,00 тыс.руб., численность ОПР – 0,5 ед.

Численность основного производственного персонала определена в размере 0,5 ед. на основании численности, учтенной в тарифах на 2018 год для АНО «Санаторий имени Ивана

Сусанина». Средняя заработная плата основного производственного персонала принята на уровне установленного минимального размера оплаты труда (11 163 руб.). Плановые затраты на оплату труда ОПР снижены на 0,48 тыс. руб. и составили 68,52 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 20,69 тыс. руб. (30,2%).

Расходы на мероприятия по энергосбережению и энергетической эффективности, мероприятия по улучшению качества питьевой воды и прочие производственные расходы учтены на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на 2018 год и составили 222,03 тыс.руб.

Ремонтные расходы.

На основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на 2018 год, ремонтные расходы приняты в размере 220,87 тыс.руб.

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 91,48 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 51,00 тыс.руб., численность административного персонала – 0,10 ед.

На основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на 2018 год, оплата труда административно-управленческого персонала принята в размере 6,29 тыс.руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 1,90 тыс. руб. (30,2%).

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 67,88 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии определен исходя из величины удельного расхода электроэнергии, принятого для расчета тарифов на 2018 год для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» в размере 1,54 кВт/м3.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты увеличены на 485,27 тыс. руб. и составили 553,15 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 18,00 тыс.руб.

Включены затраты по водному налогу, принятые на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 32,11 тыс. руб.

Амортизация.

Амортизационные отчисления отсутствуют.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 21,11 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 21,11 руб./м3 (НДС не облагается).

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

2020 год

НВВ составила 1145,12 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (547,69 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (580,10 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (36,90 тыс.руб.), дельта сглаживания (-19,57 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 21,11 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 21,84 руб./м3;

2021 год

НВВ составила 1185,12 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (558,21 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (602,72 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (42,48 тыс.руб.), дельта сглаживания (-18,29 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 21,84 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 22,61 руб./м3.

2022 год

НВВ составила 1226,82 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (568,93 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (626,23 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (48,87 тыс.руб.), дельта сглаживания (-17,21 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 22,61 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 23,41 руб./м3.

2023 год

НВВ составила 1270,13 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (579,85 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (650,65 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (56,21 тыс.руб.), дельта сглаживания (-16,59 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 23,41 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 24,23 руб./м3.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	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	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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,	4,00	3,95	3,90	3,85	3,80

	осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)					
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения					
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Заключение по тарифам на водоотведение

Учитывая предложение предприятия, объемы полезного отпуска по питьевой воде приняты со снижением на 5%:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Объем отведенных стоков	тыс. куб. м	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
2.	Объем пропущенных стоков через очистные сооружения	тыс. куб. м	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
3.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	53,32	53,32	53,32	53,32	53,32
3.1.	- населению	тыс. куб. м	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
3.2.	- собственное потребление	тыс. куб. м	41,35	41,35	41,35	41,35	41,35
3.3.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
3.4.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	-	-	-	-	-

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 934,57 тыс. руб., средний тариф по году – 93,54 руб./м³.

Поскольку предприятием не были представлены материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, в соответствии с п. 4 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э, экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый в течение регулируемого периода для осуществления регулируемой деятельности, определен на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м³ для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина», ранее осуществлявшего регулируемую деятельность в Красносельском муниципальном районе.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода увеличена по сравнению с предложением предприятия на 324,54 тыс. руб. и составила 1259,11 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 235,68 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 138,00 тыс.руб., численность ОПР – 1,0 ед.

Численность основного производственного персонала определена в размере 3,0 ед. на основании численности, учтенной в тарифах на 2018 год для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина». Средняя заработная плата основного производственного персонала принята на

уровне установленного минимального размера оплаты труда (11 163 руб.). Плановые затраты на оплату труда ОПР увеличены на 273,11 тыс. руб. и составили 411,11 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 124,16 тыс. руб. (30,2%).

Прочие производственные расходы учтены на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м³ для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на 2018 год и составили 31,71 тыс.руб.

Ремонтные и административные расходы.

Предприятием были предложены ремонтные расходы в размере 50,00 тыс.руб. и административные расходы в размере 67,18 тыс.руб.

Так как обосновывающие материалы не были представлены и данные статьи затрат не учитывались при установлении тарифов для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на 2018 год, ремонтные и административные расходы не включены.

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 581,71 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии на основное производство (на перекачку) определен исходя из величины удельного расхода электроэнергии, принятого для расчета тарифов на 2018 год для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» в размере 1,32 кВт/м³. Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее. Расходы на электроэнергию на перекачку составили 474,13 тыс.руб.

Расходы на освещение и обогрев приняты на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м³ для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на 2018. Расходы составили 218,00 тыс.руб.

Затраты на электроэнергию увеличены на 110,42 тыс. руб. и составили 692,13 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

Неподконтрольные расходы не были предложены предприятием и не учтены.

Амортизация.

Амортизационные отчисления отсутствуют.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 23,61 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 23,61 руб./м³ (НДС не облагаются).

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

2020 год

НВВ составила 1289,48 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (584,57 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (725,85 тыс.руб.), дельта сглаживания (-20,93 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 23,61 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 24,75 руб./м³;

2021 год

НВВ составила 1350,95 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (595,79 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (754,15 тыс.руб.), дельта сглаживания (1,00 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 24,75 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 25,92 руб./м³.

2022 год

НВВ составила 1403,80 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (607,23 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (783,57 тыс.руб.), дельта сглаживания (13,00 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 25,92 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 26,73 руб./м3.

2023 год

НВВ составила 1439,95 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (618,89 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (814,13 тыс.руб.), дельта сглаживания (6,93 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 26,73 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 27,27 руб./м3.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	2,00	1,97	1,95	1,93	1,91
2.	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Долгосрочные параметры регулирования тарифов составили:

Вид тарифа	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.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2019 год	540,30	-	0,00	0,00	1,54

	2020 год		2,00	0,00	0,00	1,54
	2021 год		2,00	0,00	0,00	1,54
	2022 год		2,00	0,00	0,00	1,54
	2023 год		2,00	0,00	0,00	1,54
Водоотведе ние	2019 год	566,98	-	0,00		1,32
	2020 год		2,00	0,00		1,32
	2021 год		2,00	0,00		1,32
	2022 год		2,00	0,00		1,32
	2023 год		2,00	0,00		1,32

Администрация Красносельского муниципального района возражений по предложенным тарифам не имеет.

Предприятием возражений не представлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 24 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» потребителям Красносельского муниципального района на 2019 - 2023 годы в следующем размере:

Периоды	Тариф (руб./куб.м.),	
	Питьевая вода	Водоотведение
с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,11	23,61
с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,11	23,61
с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,11	23,61
с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,84	24,75
с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,84	24,75
с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,61	25,92
с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,61	25,92
с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,41	26,73
с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,41	26,73
с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,23	27,27

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 главы 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» на 2019 – 2023 годы.

3. Утвердить производственные программы АНО «Санаторий имени Ивана Сусанина» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.

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

5. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 25. «Об утверждении производственных программ и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ильинское» Костромского района на 2019-2023 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 МУП «Ильинское» с заявлениями и обосновывающими материалами на установление долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение от 28.03.2018 вх. № О-674, № О-675.

МУП «Ильинское» 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 праве хозяйственного ведения.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии Дела по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы (от 02.04.2018 № 35 -Т).

Лицензия на водопользование у предприятия имеется.

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ильинское» на долгосрочный период 2019 - 2023 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида 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 и водоотведение методом индексации, представленные МУП «Ильинское» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

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

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для МУП «Ильинское» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс роста цен с 1 июля					
Индекс потребительских цен	4,6 %	4,2 %	4,2 %	4,2 %	4,2 %
Электроэнергия	5,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %	3,9 %

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

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

Заключение по тарифам на питьевую воду

Учитывая фактические показатели полезного отпуска за 2017 год, с учетом предложения предприятия, объемы полезного отпуска по питьевой воде приняты с учетом допустимого снижения на 5%. Уровень потерь воды принят на основании фактических показателей 2017 года:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	115,03	115,03	115,03	115,03	115,03
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	111,76	111,76	111,76	111,76	111,76
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	109,70	109,70	109,70	109,70	109,70
7.1	-населению	тыс. куб. м	58,72	58,72	58,72	58,72	58,72

7.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22
7.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 6040,66 тыс. руб., средний тариф по году – 58,85 руб./м³.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 3463,10 тыс. руб. и составила 2577,56 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1188,88 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 807,88 тыс.руб., численность ОПР – 7,0 ед.

На основании штатного расписания к учету в НВВ принято 5,0 ед. ОПР (машинисты насосных установок, слесари АВР, электрогазосварщик, слесарь-ремонтник). Средняя заработная плата I полугодия 2019 года принята на уровне минимального размера оплаты труда. Расходы на оплату труда ОПР снижены на 122,70 тыс.руб. и составили 685,18 тыс.руб. Отчисления составили 206,93 тыс. руб. (30,2%).

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание в размере 1738,83 тыс.руб.

Поскольку на запрос департамента предприятием не были предоставлены акты обследования, дефектно-сметные ведомости, отсутствует план ремонтно-профилактических работ на 2019 год, затраты не были включены.

Предприятию рекомендовано проводить ремонты за счет амортизационных отчислений.

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 599,32 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 226,60 тыс.руб., численность административного персонала – 1,36 ед.

Общехозяйственные расходы, согласно учётной политике предприятия, распределяются пропорционально заработной плате основного производственного персонала. На водоснабжение относится 16,26 % общехозяйственных расходов.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 0,7 ед. административного персонала. Плановые затраты на оплату труда административного персонала снижены на 100,80 тыс. руб. и составили 125,80 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 37,99 тыс. руб. (30,2%).

Общехозяйственные расходы к учёту в НВВ не приняты, так как не были предоставлены обосновывающие материалы.

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 1404,09 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электроэнергии, принятого при установлении тарифов на 2018 год, в размере 1,25 кВт*ч/м³.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты снижены на 414,08 тыс. руб. и составили 990,01 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 181,20 тыс.руб.

Затраты составили 153,48 тыс. руб., в том числе:

- затраты по водному налогу, принятые на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 49,03 тыс. руб.;
- расходы на проведение лабораторных анализов воды в размере 76,56 тыс.руб.;
- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 25,78 тыс.руб.;
- расходы по приему коммунальных платежей в размере 2,12 тыс.руб.

Амортизация.

На основании ведомости начисления амортизации к учёту в НВВ приняты 687,77 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

309,61 тыс. руб. амортизационных отчислений перенесены из водоснабжения в водоотведение.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 23,04 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 23,96 руб./м3 (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 4,0%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

2020 год

НВВ составила 2657,37 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1091,01 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (1026,55 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (161,59 тыс.руб.), амортизационные отчисления (687,77 тыс.руб.), переброска затрат на водоотведение (-309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 23,96 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 24,49 руб./м3;

2021 год

НВВ составила 2720,78 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1114,15 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (1057,74 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (170,73 тыс.руб.), амортизационные отчисления (687,77 тыс.руб.), переброска затрат на водоотведение (-309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 24,49 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 25,11 руб./м3.

2022 год

НВВ составила 2786,83 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1137,73 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (1089,79 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (181,15 тыс.руб.), амортизационные отчисления (687,77 тыс.руб.), переброска затрат на водоотведение (-309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 25,11 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 25,70 руб./м3.

2023 год

НВВ составила 2855,74 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1161,80 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (1122,73 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (193,04

тыс.руб.), амортизационные отчисления (687,77 тыс.руб.), переброска затрат на водоотведение (-309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 25,70 руб./м³;
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 26,37 руб./м³.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	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	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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)	0,56	0,42	0,28	0,28	0,28
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,	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85

	%					
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21

Заключение по тарифам на водоотведение

На основании фактических данных 2017 года и 9 месяцев 2018 года, с учетом предложения предприятия, объемы полезного отпуска снижены и приняты в размере:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Объем отведенных стоков	тыс. куб. м	67,05	67,05	67,05	67,05	67,05
2.	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. куб. м	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3.	Объем пропущенных стоков через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
4.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	66,82	66,82	66,82	66,82	66,82
4.1.	-населению	тыс. куб. м	41,64	41,64	41,64	41,64	41,64
4.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	24,80	24,80	24,80	24,80	24,80
4.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 2352,78 тыс. руб., средний тариф по году – 43,34 руб./м³.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 647,53 тыс. руб. и составила 1704,84 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены расходы в размере 277,80 тыс.руб., расходы на оплату труда ОПР в размере 207,39 тыс.руб., численность ОПР-2,0 ед.

На основании штатного расписания к учету в НВВ принято 2,0 ед. ОПР (машинист насосных установок, слесарь АВП). Средняя заработная плата I полугодия 2019 года принята на уровне минимального размера оплаты труда. Расходы на оплату труда ОПР увеличены на 66,68 тыс.руб. и составили 274,07 тыс.руб. Отчисления составили 82,77 тыс. руб. (30,2%).

Прочие прямые расходы учтены в размере 7,78 тыс.руб. (на уровне предложения предприятия), приняты расходы на охрану труда.

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 289,59 тыс.руб.

Ремонтные расходы приняты в размере 13,00 тыс.руб. (-276,59 тыс.руб.).

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 144,70 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 90,22 тыс.руб., численность административно-управленческого персонала – 0,5 ед.

Общехозяйственные расходы, согласно учётной политике предприятия, распределяются пропорционально заработной плате основного производственного персонала. На водоотведение относится 4,52 % общехозяйственных расходов.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 0,32 ед. административного персонала. Плановые затраты на оплату труда административного персонала снижены на 32,07 тыс. руб. и составили 58,15 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 17,56 тыс. руб. (30,2 %).

Общехозяйственные расходы к учёту в НВВ не приняты, так как не были предоставлены обосновывающие материалы.

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 325,51 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии принят на основании фактического удельного расхода электроэнергии за 2017 год в размере 0,95 кВт*ч/м³.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты увеличены на 104,86 тыс. руб. и составили 430,37 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 26,43 тыс.руб.

Затраты составили 18,57 тыс. руб., в том числе:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 17,05 тыс.руб.;

-расходы по приему коммунальных платежей в размере 1,52 тыс.руб.

Амортизация.

На основании ведомости начисления амортизации к учёту в НВВ приняты 492,96 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

309,61 тыс. руб. амортизационных отчислений перенесены на водоотведение с водоснабжения.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 25,02 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 26,01 руб./м³ (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 4,0%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

2020 год

НВВ составила 1740,79 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (467,96 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (451,34 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (18,93 тыс.руб.), амортизационные отчисления (492,96 тыс.руб.), переброска затрат с водоснабжения (309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 26,01 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 26,09 руб./м³;

2021 год

НВВ составила 1768,57 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (477,86 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (468,94 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (19,21

тыс.руб.), амортизационные отчисления (492,96 тыс.руб.), переброска затрат с водоснабжения (309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 26,09 руб./м3;
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 26,84 руб./м3.

2022 год

НВВ составила 1797,26 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (487,97 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (487,23 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (19,49 тыс.руб.), амортизационные отчисления (492,96 тыс.руб.), переброска затрат с водоснабжения (309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 26,84 руб./м3;
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 26,95 руб./м3.

2023 год

НВВ составила 1826,88 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (498,30 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (506,23 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (19,79 тыс.руб.), амортизационные отчисления (492,96 тыс.руб.), переброска затрат с водоснабжения (309,61 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 26,95 руб./м3;
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 27,73 руб./м3.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	1,15	0,80	0,57	0,57	0,57
2.	Показатели качества очистки сточных вод					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных воды (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-

Долгосрочные параметры регулирования тарифов составили:

Вид тарифа	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.	%
Питьевая вода	2019 год	1055,90	-	0,00	1,85	1,25
	2020 год		2,00	0,00	1,85	1,24
	2021 год		2,00	0,00	1,85	1,23
	2022 год		2,00	0,00	1,85	1,22
	2023 год		2,00	0,00	1,85	1,21
Водоотведение	2019 год	453,33	-	0,00		0,95
	2020 год		2,00	0,00		0,95
	2021 год		2,00	0,00		0,95
	2022 год		2,00	0,00		0,95
	2023 год		2,00	0,00		0,95

Администрация Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района возражений по предложенным тарифам не имеет.

Представители предприятия (Д.С. Котов, А.С. Погорелова, А.Е. Лавникевич) с предложенными тарифами согласны.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 25 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ильинское» потребителям Костромского муниципального района на 2019 - 2023 годы в следующем размере:

Периоды	Тариф (руб./куб.м.),	
	Питьевая вода	Водоотведение
с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,04	25,02
с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,96	26,01
с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,96	26,01
с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,49	26,09
с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,49	26,09
с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,11	26,84
с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,11	26,84
с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,70	26,95

с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,70	26,95
с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,37	27,73

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП «Ильинское» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Ильинское» на 2019 – 2023 годы.

3. Утвердить производственные программы МУП «Ильинское» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.

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

5. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 26: «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Санаторий Костромской» потребителям городского округа город Кострома, на 2019 год».
СЛУШАЛИ:

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

ООО «Санаторий Костромской» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 27.04.2018 г. № О-1166 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 3517,26 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 8678,73 тыс. руб.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Организация владеет объектами теплоснабжения на праве собственности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется на собственные нужды, 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»;

- 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 2019 г. от 14.05.2018 года № 240-Т.

1. Индексная модель на 2019 год:

№	Индексы, %	2019 год
1.	Индекс потребительских цен	4,6
2.	Индекс роста цен на газ	1,4
3.	Индекс роста цен на уголь	4,3
4.	Индекс роста цен на дрова	5,2
5.	Индекс роста цен на электрическую энергию	5,9
6.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,5

2. Основные плановые показатели ООО «Санаторий Костромской» на 2019 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 5346,67 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 574,29 Гкал;
 - объем полезного отпуска тепловой энергии – 4743,18 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 4039,44 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 8375,40 тыс. руб., в том числе:
- расходы на топливо – 5118,71 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 1258,47 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду – 77,60 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 81,38 тыс. руб.;
 - оплата труда – 1146,9 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 344,07 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, – 296,67 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 17,49 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 10,17 тыс. руб.;
 - другие расходы – 14,05 тыс. руб.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии принят в размере 574,29 Гкал или 10,8 % от отпуска теплоэнергии в сеть – на уровне, утвержденном для ЛПУ «Санаторий для лечения родителей с детьми «Костромской» на 2017 год. ООО «Санаторий Костромской» нормативные технологические потери в тепловых сетях не были утверждены.

Полезный отпуск тепловой энергии увеличен на 2275,71 Гкал к предложению предприятия. Объем реализации прочим и бюджетным потребителям принят на основании заключенных договоров поставки тепловой энергии и ГВС, объем реализации тепловой энергии населению для нужд отопления рассчитан в соответствии с утвержденными нормативами, объем реализации тепловой энергии населению для нужд горячего водоснабжения принят на уровне фактического объема ЛПУ «Санаторий для лечения родителей с детьми «Костромской» за 2016 год. Объем потребления на собственные нужды организации принят на уровне предыдущего периода регулирования.

3. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо увеличены на 715,66 тыс. руб. Объем газа департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 172,84 кг/т.у.т., принятого на уровне утвержденного для ЛПУ «Санаторий для лечения родителей с детьми «Костромской» на 2017 год. ООО «Санаторий Костромской» удельный расход топлива не утвержден. Цена на газ с января 2019 года принята в соответствии с утвержденной приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18, с июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 886,01 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на основании данных о фактическом потреблении за 2017-2018 годы. Цена с января 2017 года принята в размере розничной цены за октябрь 2018 года, с июля 2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду увеличены на 1,96 тыс. руб. Объем холодной воды принят по предложению предприятия. Стоимость воды на 2019 год принята по тарифам, утвержденным для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

4. Неподконтрольные расходы.

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

Затраты на амортизацию основных средств приняты на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее - Прогноз) – 4,6% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «Санаторий Костромской» потребителям городского округа город Кострома, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 года – 1716,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2019 года – 1817,03 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к январю 2019 года 5,9 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Санаторий Костромской» потребителям городского округа город Кострома на 2019 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	руб. /Гкал	1716,00	1716,00
с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	руб. /Гкал	1817,03	1817,03

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Санаторий Костромской» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 главы 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2017 № 17/501 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 января 2019 года.

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

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

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

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	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Вопрос 27: «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО поступили заявления от следующих территориальных сетевых организаций на утверждение стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт):

- 1) филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» (вх. № О-2442 от 31.10.2018);
- 2) ООО «Энергосервис» (вх. № О-2343 от 19.10.2018);
- 3) ООО «КФК Энерго» (вх. № О-2655 от 27.11.2018);
- 4) ОАО «РЖД» (вх. № О-2314 от 16.10.2018);
- 5) АО «Оборонэнерго» (вх. № О-2400 от 26.10.2018);
- 6) ООО «Промэнерго Сети» (вх. № О-2655 от 27.11.2018).

Представленные расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями.

1. Стандартизированные тарифные ставки.

1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

Стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), по постоянной схеме электроснабжения предлагается установить в размере **13 801,10 руб. за одно присоединение без НДС**, что на 4,6% выше по отношению к предыдущему периоду регулирования (2018 г.).

В соответствии с Методическими указаниями ставка С1 рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт

включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

При этом размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

На основании вышеизложенного стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний составит **11 886,48 руб. за одно присоединение без НДС**, что на 4,6 % выше по отношению к предыдущему периоду регулирования 2018 году.

1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте «б» пункта 16 Методических указаний связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»).

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» устанавливаются за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт на нулевом уровне.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью более 150 кВт производится на основании материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», так как остальные сетевые организации не заявляли расходы по данному технологическому присоединению (таблица № 27.1.).

Таблица № 27.1

Объект электросетевого хозяйства	2018 год (утверждено постановлением ДГРЦ и Т КО от 27.12.2017 №17/554 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт и формулы для определения для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год»)		2019 год				Рост, % (предложение ДГРЦ и Т КО к 2018 г.)		Рост, % (предложение ДГРЦ и Т КО относительно предложения ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по группе свыше 150 кВт)
	СТС до 150 кВт (включительно)	СТС свыше 150 кВт	предложение филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»		предложение ДГРЦ и Т КО		СТС до 150 кВт (включительно)	СТС свыше 150 кВт	
			СТС до 150 кВт (включительно)	СТС свыше 150 кВт	СТС до 150 кВт (включительно)	СТС свыше 150 кВт			
Строительство воздушных линий 0,23/0,4 кВ									
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм включительно	0,00	1 428 242,84	2 542 908,32	-	0,00	1 494 767,27	-	104,7%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв.мм включительно	0,00	1 430 124,14	1 681 850,47	-	0,00	1 496 736,20	-	104,7%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв.мм включительно	0,00	1 744 845,36	2 697 657,92	-	0,00	1 826 116,45	-	104,7%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв.мм включительно	0,00	1 744 845,36	4 024 326,03	-	0,00	1 826 116,45	-	104,7%	-

Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм включительно	0,00	2 010 885,42	1 494 914,38	2 522 443,94	0,00	2 104 548,07	-	104,7%	83,43%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм включительно	0,00	1 341 865,29	1 822 657,33	-	0,00	1 404 366,44	-	104,7%	-
Строительство воздушных линий 6/10 кВ									
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	0,00	1 901 387,03	8 139 768,13	17 479 433,05	0,00	1 989 949,48	-	104,7%	11,38%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	0,00	2 015 741,42	6 153 131,94	7 911 024,81	0,00	2 109 630,25	-	104,7%	26,67%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	2 078 002,58	-	-	0,00	2 174 791,40	-	104,7%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	2 290 933,95	-	-	0,00	2 397 640,65	-	104,7%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв. мм	0,00	2 431 127,99	-	-	0,00	2 544 364,62	-	104,7%	-
Строительство кабельных линий 0,4 кВ									
открытым способом									
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	0,00	1 463 703,66	1 898 070,55	-	0,00	1 531 879,78	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 кв. мм до 50 кв. мм включительно	0,00	1 517 249,31	1 909 493,01	-	0,00	1 587 919,47	-	104,7%	-

Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 кв. мм до 75 кв. мм включительно	0,00	1 546 430,04	1 878 954,47	-	0,00	1 618 459,37	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 кв. мм до 100 кв. мм включительно	0,00	1 672 914,03	2 368 144,09	-	0,00	1 750 834,71	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 кв. мм до 200 кв. мм включительно	0,00	1 922 094,24	2 124 429,84	2 229 790,19	0,00	2 011 621,19	-	104,7%	90,22%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	2 460 465,34	2 969 140,04	-	0,00	2 575 068,44	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	2 488 296,21	1 715 805,55	-	0,00	2 604 195,61	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 кв. мм до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	2 579 323,83	2 901 263,79	-	0,00	2 699 463,10	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 кв. мм до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	2 628 931,06	2 821 397,84	-	0,00	2 751 380,93	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 кв. мм до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	2 843 953,85	4 136 021,65	-	0,00	2 976 419,01	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 кв. мм до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	3 087 567,86	4 545 247,66	3 856 283,76	0,00	3 231 380,03	-	104,7%	83,80%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	4 551 735,45	4 458 770,43	5 231 866,01	0,00	4 763 745,35	-	104,7%	91,05%

методом ГНБ									
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	0,00	5 672 129,92	5 964 634,12	-	0,00	5 936 325,34	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	0,00	5 808 178,62	3 833 346,96	-	0,00	6 078 710,89	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	0,00	5 844 673,15	4 794 416,51	-	0,00	6 116 905,26	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	5 959 542,89	4 770 788,03	-	0,00	6 237 125,38	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	6 118 077,92	5 402 175,95	6 032 649,91	0,00	6 403 044,63	-	104,7%	106,14%
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	0,00	6 680 255,09	13 875 146,79	-	0,00	6 991 406,78	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	6 806 555,90	-	-	0,00	7 123 590,41	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в	0,00	6 969 814,35	5 395 425,45	-	0,00	7 294 453,08	-	104,7%	-

траншее)									
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	7 013 607,78	7 035 886,67	-	0,00	7 340 286,31	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	7 151 451,47	-	-	0,00	7 484 550,46	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	6 879 894,30	7 624 283,53	-	0,00	7 200 344,75	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	8 021 749,81	-	-	0,00	8 395 385,40	-	104,7%	-
Строительство кабельных линий 6/10 кВ									
открытым способом									
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	0,00	2 781 981,73	2 059 613,91	-	0,00	2 911 560,36	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	0,00	2 838 026,10	2 303 481,01	-	0,00	2 970 215,16	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	2 907 019,38	-	3 501 462,09	0,00	3 042 421,99	-	104,7%	86,89%

Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	3 651 392,11	2 229 451,19	3 349 753,79	0,00	3 821 465,98	-	104,7%	114,08%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	4 164 905,36	-	3 623 595,00	0,00	4 358 897,56	-	104,7%	120,29%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	4 729 368,95	-	-	0,00	4 949 652,63	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	4 824 644,36	5 039 319,66	-	0,00	5 049 365,76	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	4 941 932,95	-	-	0,00	5 172 117,39	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	6 207 366,58	4 432 265,52	6 709 622,59	0,00	6 496 492,16	-	104,7%	96,82%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	7 080 339,10	4 694 484,75	5 672 133,11	0,00	7 410 125,83	-	104,7%	130,64%
методом ГНБ									
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	0,00	6 542 318,49	-	-	0,00	6 847 045,40	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	0,00	6 606 593,01	-	-	0,00	6 914 313,68	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией	0,00	6 943 823,07	-	-	0,00	7 267 251,18	-	104,7%	-

сечением от 75 до 100 кв. мм включительно									
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	7 571 386,15	-	-	0,00	7 924 044,78	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	0,00	8 405 199,24	-	-	0,00	8 796 695,06	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	7 850 782,18	-	-	0,00	8 216 454,47	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	7 927 911,61	6 039 770,33	-	0,00	8 297 176,42	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	8 332 587,68	-	-	0,00	8 720 701,41	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	9 085 663,38	-	-	0,00	9 508 853,74	-	104,7%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	0,00	10 086 239,09	-	-	0,00	10 556 034,08	-	104,7%	-
Строительство пунктов секционирования									
Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	-	2 453 049,44	0,00	2 453 049,44	-	-	100,00%

Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,00	17 135 318,48	-	17 861 462,91	0,00	17 933 444,19	-	104,7%	100,40%
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ									
Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	0,00	34 617,94	70 852,76	-	0,00	36 230,37	-	104,7%	-
Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	9 228,85	82 304,71	-	0,00	9 658,71	-	104,7%	-
Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	5 884,31	78 090,80	-	0,00	6 158,39	-	104,7%	-
Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	3 738,38	6 808,30	4 418,63	0,00	3 912,51	-	104,7%	88,55%
Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	2 628,21	16 922,15	-	0,00	2 750,63	-	104,7%	-
Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	2 248,02	21 327,08	3 252,58	0,00	2 352,73	-	104,7%	72,33%
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	17 007,78	-	-	0,00	17 799,97	-	104,7%	-
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	7 606,31	14 314,15	-	0,00	7 960,60	-	104,7%	-
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	8 099,40	-	2 445,25	0,00	8 476,65	-	104,7%	346,66%
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	7 203,25	-	-	0,00	7 538,76	-	104,7%	-
Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	12 742,63	-	-	0,00	13 336,15	-	104,7%	-

Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	8 555,05	-	-	0,00	8 953,53	-	104,7%	-
Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	7 179,85	-	-	0,00	7 514,27	-	104,7%	-
Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	5 007,36	-	-	0,00	5 240,59	-	104,7%	-
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	14 103,43	87 242,89	-	0,00	14 760,34	-	104,7%	-
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	9 571,75	-	7 521,44	0,00	10 017,58	-	104,7%	133,19%
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	9 719,31	29 778,58	-	0,00	10 172,01	-	104,7%	-
Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	6 889,98	-	13 041,99	0,00	7 210,90	-	104,7%	55,29%
Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	34 480,06	-	-	0,00	36 086,07	-	104,7%	-
Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	23 641,50	67 390,30	-	0,00	24 742,67	-	104,7%	-
Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	16 353,26	-	-	0,00	17 114,96	-	104,7%	-

Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	11 159,03	-	-	0,00	11 678,79	-	104,7%	-
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	20 338,74	-	16 386,36	0,00	21 286,07	-	104,7%	129,90%
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	14 011,84	20 430,30	18 471,20	0,00	14 664,48	-	104,7%	79,39%
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	11 690,97	85 578,03	36 870,78	0,00	12 235,51	-	104,7%	33,18%
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	8 125,36	-	10 832,10	0,00	8 503,82	-	104,7%	78,51%
Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	32 953,17	-	-	0,00	34488,06	-	104,7%	-
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	21 712,22	-	20 158,03	0,00	22 723,53	-	104,7%	112,73%
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	14266,82	-	-	0,00	14931,34	-	104,7%	-
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	36066,81	-	-	0,00	37746,72	-	104,7%	-

Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	23731,37	-	-	0,00	24836,73	-	104,7%	-
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	15716,97	-	-	0,00	16449,03	-	104,7%	-

Предлагается утвердить стандартизированные тарифные ставки на основании, утвержденных на 2018 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 27.12.2017 №17/554 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год») с учетом индекса роста потребительских цен 1,047 (2019/2018).

В случае строительства кабельной линии открытым способом в несколько линий в одной траншее к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,70 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее, также в случае строительства кабельной линии способом горизонтального направленного бурения в несколько линий в одном футляре к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,20 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в футляре.

2. Ставки за единицу максимальной мощности.

2.1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний.

Ставку С1 (max N) по постоянной схеме электроснабжения предлагается установить в размере 463,12 руб./кВт без НДС, что на 4,6 % выше по отношению к предыдущему периоду регулирования 2018 году.

В соответствии с п. 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями ставка платы за единицу максимальной мощности и стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение) за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждается отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

На основании вышеизложенного предлагается ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (С1 (maxN)) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний установить в размере 398,80 руб./кВт без НДС, что на 4,6% выше по отношению к предыдущему периоду регулирования (2018 г.).

2.2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству «последней мили».

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» устанавливаются за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт на нулевом уровне.

Расчет ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью более 150 кВт производится на основании материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», так как остальные сетевые организации не заявляли расходы по данному технологическому присоединению.

Ставки на строительство воздушной и кабельной линии электропередачи предлагается утвердить на основании фактических затрат филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», при этом ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), а также по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ устанавливаются на уровне стандартизированных тарифных ставок (С5, С6, С7) (таблица № 27.2).

Таблица № 27.2

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	2018 год (утверждено постановлением ДГРЦ и Т КО от 27.12.2017 №17/554 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт и формулы для определения для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год")		2019 год				Рост, % (предложение ДГРЦ и Т КО к 2018 г.)	Рост, % (предложение ДГРЦ и Т КО относительно предложения ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по группе более 150 кВт)			
		Ставка за единицу максимальной мощности не более 150 кВт	Ставка за единицу максимальной мощности более 150 кВт	Ставка за единицу максимальной мощности не более 150 кВт	Ставка за единицу максимальной мощности более 150 кВт	предложение ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»					предложение ДГРЦ и Т КО	
						Ставка за единицу максимальной мощности не более 150 кВт	Ставка за единицу максимальной мощности более 150 кВт				Ставка за единицу максимальной мощности не более 150 кВт	Ставка за единицу максимальной мощности более 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий											
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм включительно	0,00	-	4 047,30	-	0,00	-	-	-	-		
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв.мм включительно	0,00	-	7 832,63	-	0,00	-	-	-	-		
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв.мм включительно	0,00	-	11 587,05	-	0,00	-	-	-	-		
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв.мм включительно	0,00	-	15 705,98	-	0,00	-	-	-	-		
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм включительно	0,00	-	7 324,00	1 412,57	0,00	1 412,57	-	-	100,00%		
C2	Строительство воздушных линий на	0,00	-	14 078,08	-	0,00	-	-	-	-		

(maxN)	железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм включительно									
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм вк	0,00	7450,67	73 085,68	12 906,58	0,00	7797,71	-	104,7%	60,42%
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	0,00	1087,69	56 571,99	1 316,49	0,00	1138,35	-	104,7%	86,47%
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв. мм	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий									
	открытым способом									
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	0,00	-	9 991,05	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 кв. мм до 50 кв. мм включительно	0,00	-	7 762,24	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 кв. мм до 75 кв. мм включительно	0,00	-	6 392,06	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 кв. мм до 100 кв. мм включительно	0,00	-	6 532,43	-	0,00	-	-	-	-
C3	Строительство многожильных кабельных	0,00	5876,72	3 677,05	12 251,52	0,00	6150,44	-	104,7%	50,20%

(maxN)	линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 кв. мм до 200 кв. мм включительно									
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	-	5 047,54	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	3 846,61	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 кв. мм до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	13 155,73	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 кв. мм до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	7 190,73	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 кв. мм до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	13 600,37	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 кв. мм до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	1153,80	13 805,66	1 616,88	0,00	1207,54	-	104,7%	74,68%
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	1303,02	16 303,14	2 579,53	0,00	1363,71	-	104,7%	52,87%
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	0,00	-	375 838,73	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм	0,00	3605,97	5 942,11	-	0,00	3773,93	-	104,7%	-

	включительно									
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	-	-	8 646,53	0,00	8 646,53	-	-	100,00%
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	-	7 424,70	3 608,21	0,00	3 608,21	-	-	100,00%
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	2695,34	0,00	2 273,63	0,00	2 820,88	-	104,7%	124,07%
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	12 166,69	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	3973,00	21 671,38	3 617,93	0,00	4 158,05	-	104,7%	114,93%
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	2740,11	1 214,26	10 597,64	0,00	2867,74	-	104,7%	27,06%
	методом ГНБ									
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	0,00	-	11 631,04	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-	0,00	-	4 915,57	-	0,00	-	-	-	-

	направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно									
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	0,00	-	4 264,18	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	-	4 781,34	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	-	3 975,73	9 199,79	0,00	9 199,79	-	-	100,00%
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	0,00	-	2 979,90	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	1 834,44	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	5 817,85	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-

C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	4412,89	8 184,22	-	0,00	4618,43	-	104,7%	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-	0,00	-	2 454,15	-	0,00	-	-	-	-

	направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)									
С3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
С3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
С3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования									
С4 (maxN)	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	-	9 398,66	0,00	9 398,66	-	-	65,25%
С4 (maxN)	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,00	1592,21	-	1 659,68	0,00	1 666,37	-	104,7%	100,40%

В случае строительства кабельной линии открытым способом в несколько линий к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,45 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее.

3. Размер платы и выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2019 год

Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (далее – «льготное» технологическое присоединение) предлагается утвердить для физических лиц в размере 550 рублей с НДС и для юридических лиц 458,33 рублей без НДС.

Выпадающие доходы от «льготного» технологического присоединения предлагается установить для ООО «Энергосервиса» в размере 369,2 тыс. рублей вместо 1 102,39 тыс. рублей. Снижение составило 733,19 тыс. рублей.

Предлагается утвердить плановые выпадающие доходы на 2019 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 275 218,08 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий - 40 877,99 тыс. рублей без НДС и на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики – 234 340,09 тыс. рублей без НДС.

А также плановые выпадающие доходы на 2019 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 91 811,68 тыс. рублей без НДС.

Особое мнение члена Правления-председателя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО от 17.12.2018 (вх. № О-2799 от 17.12.2018):

«В связи с проведением заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 18.12.2018 г. на основании представленных материалов:

по вопросу «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2019 год», голосую «против» по следующим основаниям:

- проектом постановления предложены к установлению стандартизированные тарифные ставки С1:

- С1 (11 886,48 руб.) для групп заявителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, ..., к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861,

•С1 (13 801,10 руб.) для заявителей, за исключением указанных выше групп, что противоречит п. 21 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), которыми предусмотрено деление стандартизированной ставки С1 за технологическое присоединение только по временной схеме электроснабжения и постоянной схеме электроснабжения;

- в соответствии с п. 27 и 32 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности рассчитываются отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, проектом постановления не предусмотрена дифференциацией по территориальному расположению;

- предложено проектом постановления применение коэффициентов 1,7; 1,45 и 1,2 в случае прокладки более одного кабеля в траншее и способом горизонтального направленного бурения в несколько линий соответственно, при отсутствии в экспертном заключении обоснования по применению указанных коэффициентов и ссылкой на соответствующий пункт Методических указаний;

- в соответствии с положениями Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 методических указаний. Методическими указаниями не предусмотрена обязанность регулирующего органа утвердить формулы для расчета платы исходя из ставки за единицу максимальной мощности. В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, а также в случае изменения тарифа (платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

В случае переноса заседания на более поздний срок, голосую «за» такой перенос».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 27 Повестки, предложение уполномоченного по делу - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

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

РЕШИЛИ:

1) Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2019 год:

- стандартизированные тарифные ставки согласно предложению эксперта Смирновой Э.С.;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно предложению эксперта Смирновой Э.С.;

- формулы платы за технологическое присоединение.

2) Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2019 год.

3) Утвердить плановые выпадающие доходы на 2019 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 369,32 тыс. рублей без НДС.

4) Утвердить плановые выпадающие доходы на 2019 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной

точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 275 218,08 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий - 40 877,99 тыс. рублей без НДС и на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики – 234 340,09 тыс. рублей без НДС.

5) Утвердить плановые выпадающие доходы на 2019 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 91 811,68 тыс. рублей без НДС.

6) Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 27 декабря 2017 года № 17/554 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год».

7) Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

8) Утвержденные ставки и размер платы за технологическое присоединение являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией данных ставок и платы 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 – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
	Представитель «НП Совет рынка»		
7	Соков Д.Е.	против	



Секретарь Правления
18 декабря 2018 г

П.В. Северюхин