



# ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «13» ноября 2018 года

№ 49

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
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.А. Маракулина
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
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	М.В. Радаева

### Приглашенные:

### Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	О.Б.Тимофеева
Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.А. Шипулина
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
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Т.В. Макшанова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Е. Неугодникова
Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.В. Рябец
<b>Представители ИОГВ Костромской области:</b>	
Председатель комитета ЖКХ администрации Костромского муниципального района	М.В. Бобкова
Первый заместитель главы администрации Макарьевского муниципального района	В.Б. Петухов
Глава администрации Кадыйского муниципального района	В.В. Зайцев
Глава администрации Нейского муниципального района	С.Н. Елесин
Глава администрации Кологривского муниципального района	Р.В. Милютин
Представитель департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области	А.А. Бобров
Председатель собрания депутатов Макарьевского района	Ю.Ю. Метелкин
Представитель департамента природных ресурсов Костромской области	Е.Б. Комаров
<b>Представители регулируемых организаций:</b>	
Директор ООО «Спецтранс»	В.В. Муравьев
Главный экономист ООО «Спецтранс»	О.В. Козлова
Директор МУП «Коммунсервис» Костромского района	В.А. Качалов
Заместитель директора МУП «Коммунсервис» Костромского района	Т.В. Шамшина

**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. Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Тимофееву О.Б., ходатайствовавшего о включении в повестку дополнительного вопроса «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую Одоевской средней школой потребителям Одоевского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2018 год».

2. Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Тимофееву О.Б., ходатайствовавшего о включении в повестку дополнительного вопроса «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунальные системы» потребителям Павинского муниципального района, на 2018 год»

3. 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 единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №3 на 2019 год»**

**СЛУШАЛИ:** уполномоченного по делу Т.В. Макшанову, сообщившего следующее.

ООО «Спецтранс» (далее – ООО «Спецтранс», Предприятие, региональный оператор) в соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на территории Костромской области по зоне деятельности № 3 от 29 мая 2018 года присвоен статус регионального оператора по обращению с ТКО на срок до 2026 года.

В соответствии с территориальной схемой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016

№ 576, в зону деятельности регионального оператора №3 входят территории Вохомского, Кадыйского, Кологривского, Макарьевского, Межевского, Октябрьского, Павинского, Поназыревского, Пыщугского, Шарьинского муниципальных районов, муниципального района город Нея и Нейский район, а также территория г.о.г. Мантурово и г.о.г. Шарья.

ООО «Спецтранс» представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент, орган регулирования) заявление и обосновывающие материалы на установление единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №3 на 2019 год, входящий департамента № О-2114 от 14.09.2018.

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 на 2019 год и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 14.09.2018 № 332-Т (в редакции приказа от 18.10.2018 №365-Т).

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой в составе Кораблевой Т.Р., Мухлаевой М.В. проведена экспертиза экономической обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №3 на 2019 год.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услуги регионального оператора по зоне деятельности №3 на 2019 год, предоставленные ООО «Спецтранс», в том числе материалы, полученные по запросу экспертов.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу опирался на расчетные и подтверждающие материалы, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность расчетных и подтверждающих материалов несет Предприятие.

*1. Нормативно-правовые основы экспертизы*

Расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора №3 на 2019 год произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);

4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);

5) Территориальная схема в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и окружающей среды Костромской области от 22.12.2016 № 576 (далее – Территориальная схема);

6) распоряжение Минтранса России от 14 марта 2008 года № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте» (далее – Нормы расхода топлив);

7) распоряжение Минтранса России от 4 апреля 2002 года № РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (далее – Нормы пробега шин);

8) письмо ФАС России от 27.07.2018 № ВК/58887/18 «О направлении информации по вопросу особенностей регулирования предельных единых тарифов регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами» (далее – Письмо ФАС № ВК/58887/18).

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год, доведенные Министерством экономического развития РФ от 01.10.2018 года (базовый вариант).

Таблица 1

Наименование	на 2019 год
Индекс потребительских цен в среднем по году	104,6
Индекс цен производителей на производство нефтепродуктов	101,9
Индекс цен производителей на производство резиновых и пластмассовых изделий	105,9
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов	104,5
Индекс цен производителей на обеспечение электрической энергией, газом и паром	105,9

### *2.Выбор метода регулирования тарифов*

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Спецтранс устанавливается впервые. По заявлению Предприятия периодом регулирования является 2019 год.

Таким образом, в соответствии с пунктами 20, 28 Основ ценообразования для установления единого тарифа на услугу регионального оператора определен метод экономически обоснованных затрат.

### *3.Производственные (объемные) показатели деятельности регионального оператора*

Плановые объемы (масса) ТКО, образующиеся на территории обслуживаемых региональным оператором муниципальных образований и поступающие на объекты по обработке и захоронению ТКО, расположенные в зоне деятельности регионального оператора, приняты на 2019 год в соответствии с данными Территориальной схемы и данными уполномоченного органа Костромской области, заключившим соглашение с региональным оператором об организации деятельности по обращению с ТКО по зоне деятельности №3.

Плановые объемы (масса) ТКО на 2019 год с разбивкой по муниципальным образованиям и разбивкой по объектам захоронения ТКО представлены в Таблице 2.

Таблица 2

Муниципальное образование/объект	2019 год
----------------------------------	----------

	захоронения ТКО	объем ТКО, куб.м.	масса ТКО, тонн
<b>Количество отходов, образующихся в зоне деятельности регионального оператора</b>	<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>413982,74</b>	<b>51863,16</b>
	<i>Городской округ город Мантурово</i>	51015,88	6682,05
	<i>Городской округ город Шарья</i>	119431,17	15643,09
	<i>Вохомский муниципальный район</i>	23421,59	2745,01
	<i>Кадыйский муниципальный район</i>	20842,03	2586,57
	<i>Кологривский муниципальный район</i>	16450,73	2081,80
	<i>Макарьевский муниципальный район</i>	39636,71	4939,93
	<i>Мантуровский муниципальный район</i>	11003,15	1289,57
	<i>Межевской муниципальный район</i>	10783,29	1263,80
	<i>Муниципальный район город Нея и Нейский район</i>	38898,72	4962,39
	<i>Октябрьский муниципальный район</i>	11992,09	1405,48
	<i>Павинский муниципальный район</i>	11986,49	1404,81
	<i>Поназыревский муниципальный район</i>	20820,00	2440,11
	<i>Пыщугский муниципальный район</i>	13117,05	1537,32
<i>Шарьинский муниципальный район</i>	24583,83	2881,23	
<b>Количество отходов, направляемое на объекты захоронения</b>	<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>397081,00</b>	<b>50653,69</b>
	<i>полигон "Мантурово"</i>	89253,00	11317,22
	<i>полигон "Нея"</i>	99377,00	12488,89
	<i>полигон "Шарья"</i>	208451,00	26847,57

*4. Расходы регионального оператора по захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами*

Расходы регионального оператора по захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 10 статьи 24.6 Закона № 89-ФЗ, пунктом 85 Методики № 1638/6 с применением формулы 44 Методики № 1638/16.

В расчете приняты тарифы операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленные органом регулирования тарифов и действующие на момент проведения экспертизы единого тарифа на услуги регионального оператора по зоне деятельности № 3.

Объем (масса) отходов, планируемые к направлению региональным оператором на объекты операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами приняты органом регулирования с учетом положений, изложенных в разделе 3.

Расходы регионального оператора на захоронение ТКО снижены на 6319,80 тыс. руб. от предложения Предприятия и приняты в сумме 55041,53 тыс. руб.

Из расходов регионального оператора по захоронению ТКО исключены расходы, заявленные Предприятием, по плате за негативное воздействие на окружающую среду в сумме 3824,94 тыс. руб.

Абзацем 2 части 1 статьи 16.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и частью 5 статьи 23 Закона № 89-ФЗ предусмотрено, что плательщиками

платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО (далее – плата за НВОС) являются региональные операторы по обращению с ТКО, операторы по обращению с ТКО, осуществляющие деятельность по их захоронению.

Согласно части 9 статьи 23 Закона № 89-ФЗ расходы на плату за НВОС учитываются при установлении предельных тарифов для операторов по обращению с ТКО в порядке, установленном пунктами 29, 50

Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 90 основ ценообразования, пунктом 85 Методики № 1638/16 в случае, если региональный оператор в соответствии с территориальной схемой самостоятельно осуществляет захоронение ТКО, то его расходы на захоронение ТКО рассчитываются в соответствии с общим порядком определения необходимой валовой выручки на деятельность по захоронению ТКО, то есть с учетом платы за НВОС при размещении ТКО.

Для регионального оператора ООО «Спецтранс» постановлением департамента от 20.12.2017 №17/542 (в редакции постановления от 21.08.2018 №18/243) утверждены предельные тарифы на захоронение ТКО на 2019 год, в размер которых включена плата за НВОС.

Из совокупности вышеприведенных норм следует, что дополнительный учет в составе необходимой валовой выручки ООО «Спецтранс» как регионального оператора расходов на плату за НВОС не правомерен в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования.

#### *5. Собственные расходы регионального оператора*

Собственные расходы регионального оператора, определены органом регулирования в соответствии с пунктом 87 методики № 1638/16 и включают в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;
- сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 Методики № 1638/16;
- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО.

#### *5.1. Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов*

В соответствии с пунктом 88 Методики № 1638/16 расходы на транспортирование ТКО формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию ТКО в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими транспортирование ТКО, и (или) собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

ООО «Спецтранс» в 2019 году планирует самостоятельно осуществлять транспортирование ТКО на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию отходов от 15.05.2013 № 044 00029, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования на срок «бессрочно».

Департаментом проведен анализ экономической обоснованности собственных расходов регионального оператора на транспортирование ТКО. В результате экспертизы расходы на транспортирование ТКО на 2019 год снижены на 34208,26 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 129775,05 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного персонала приняты по предложению Предприятия в размере 24636,49 тыс. руб. в экономически обоснованном размере с учетом положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и утвержденным штатным расписанием на 2019 год. Штатная численность основного производственного персонала (водители, грузчики) составила в расчете 68 человек, определена с учетом объемов ТКО, образующихся в зоне деятельности регионального оператора и логистической схемой, предусматривающей направление потоков движения транспортирования ТКО, протяженности маршрутов, количества рейсов, потребности в подвижном составе и его технических характеристик. Средний размер заработной платы на одного производственного рабочего (водителя) составил 31331,42 руб.

(размер заработной платы обусловлен сменным режимом работы водителей, вредными условиями труда). Средний размер заработной платы на одного производственного рабочего (грузчик, уборщик) составил 19555,42 руб. (размер средней заработной платы грузчиков и уборщиков в целом не превышает среднюю заработную плату по Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период 1 полугодие 2018 года 26631,0 руб. в месяц).

Процент отчислений на страховые взносы (отчисления на социальные нужды) принят по данным Предприятия в размере 20,3%.

- расходы на топливо и смазочные материалы на 2019 год снижены на 4439,68 тыс. руб. и приняты в размере 34204,13 тыс. руб. Расчет проведен в соответствии с пунктом 14, 16, 30, 40 Основ ценообразования, пунктами 9, 16, 17 Методики № 1638/16 на основании пробегов подвижного состава, количества рейсов и Норм расхода топлив, в том числе утвержденных приказом Предприятия. Цена дизельного топлива принята в расчете 45,23 руб. за литр с учетом увеличения на 1,9 % на 2019 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (Таблица 1 раздела 1) и изменениями федерального законодательства в части увеличения ставки налога на добавленную стоимость до 20%.

- расходы на техническое обслуживание и ремонты транспортных средств снижены на 24509,52 тыс. руб. и приняты в размере 10656,95 тыс. руб. в соответствии с пунктами 14, 16 Основ ценообразования, пунктом 9 Методики № 1638/16. Расходы на текущее обслуживание и ремонт определены с учетом программы и графиков проведения ремонтных работ с пообъектным расчетом стоимости текущего и капитального ремонта транспортных средств, представленными Предприятием на 2019 год, а также с учетом пробега подвижного состава с использованием Норм пробега шин.

- расходы по уплате налогов и сборов (транспортный налог) снижены на 489,22 тыс. руб. и приняты в размере 240,72 тыс. руб. в соответствии с пунктами 16, 29 Основ ценообразования, пунктом 9, 15 Методики № 1638/16. Расчет проведен с учетом положений НК РФ, Закона Костромской области от 28.11.2002 № 80-ЗКО (ред. от 27.11.2017) «О транспортном налоге» и техническими характеристиками транспортных средств в части определения их мощности.

- расходы на амортизацию определены в соответствии с пунктами 16, 29, 34 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 16 Методики № 1638/16, снижены на 2391,25 тыс. руб. и приняты на 2019 год в размере 34984,97 тыс. руб. на основании инвентарных карточек объектов основных средств по форме № ОС-6, подтверждающих постановку на баланс транспортных средств и амортизационных ведомостей.

- расходы на лизинговые платежи определены в соответствии с пунктами 16, 29, 35 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 22 Методики № 1638/16, снижены на 2586,55 тыс. руб. и приняты в размере 34984,97 тыс. руб. в экономически обоснованном размере, определенном договором лизинга. Основные производственные фонды (транспортные средства) числятся на балансе лизингодателя.

- прочие производственные расходы определены в соответствии с пунктами 14, 16, 29, Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 17 Методики № 1638/16, увеличены на 352,91 тыс. руб. и приняты в размере 9871,53 тыс. руб. в экономически обоснованном размере, исходя из пересчёта плановых расходов Предприятия с учётом индексов цен в соответствии с Таблицей 1 раздела 1 и довключения расходов на обязательное страхование основных производственных фондов (транспортных средств).

- общехозяйственные расходы определены в соответствии с пунктами 14, 16, 30 Основ ценообразования, пунктами 9, 15, 17 Методики № 1638/16, увеличены на 46,94 тыс. руб. и приняты в размере 7835,19 тыс. руб. в экономически обоснованном размере. Увеличение затрат обусловлено применением индексов цен в соответствии с Таблицей 1 раздела 1, отличных от предложения Предприятия.

#### *5.2. Сбытовые расходы регионального оператора*

В соответствии с пунктом 89 Методики №1638/16 к сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для

регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

В связи с тем, что деятельность регионального оператора ООО «Спецтранс» ранее не осуществлялась и фактическая дебиторская задолженность регионального оператора за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные, отсутствуют, сбытовые расходы регионального оператора не учитываются в необходимой валовой выручке регионального оператора.

### *5.3. Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО*

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО определены с учетом пунктов 14, 16 Основ ценообразования, пункта 9 Методики № 1638/16.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена корректировка расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО снижены на 2019 год на 879,19 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 12017,68 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного персонала на заключение и обслуживание договоров приняты по предложению Предприятия в экономически обоснованном размере 1750,61 тыс. руб. с учетом положений пункта 42 Основ ценообразования, пункта 26 Методики № 1638/16 и утвержденным штатным расписанием на 2019 год. Штатная численность основного производственного персонала (юрисконсульты, специалист) составила в расчете 3 человека. Средний размер заработной платы на одного производственного рабочего составил 27058,86 руб. (размер средней заработной платы в целом не превышает среднюю заработную плату по Костромской области по данным Федеральной службы государственной статистики за последний отчетный период 1 полугодие 2018 года 26631,0 руб. в месяц с учетом индекса потребительских цен на 2019 год в соответствии с Таблицей 1 раздела 1). Численность АУП в штатном подразделении на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО принята к расчету в количестве 1 человека с размером среднемесячной заработной платы 40090,28 руб.

Процент отчислений на страховые взносы (отчисления на социальные нужды) принят по данным Предприятия в размере 20,3%.

- расходы на содержание служебного транспорта снижены на 0,47 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 215,1 тыс. руб. Увеличение затрат обусловлено применением индексов цен в соответствии с Таблицей 1 раздела 1, отличных от предложения Предприятия.

- расходы на комплектование рабочих мест, канцелярские товары, почтовые услуги, прочие общехозяйственные расходы для основного персонала по заключению и обслуживанию договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО снижены на 38,1 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 434,70 тыс. руб. с учетом исключения повторного отнесения затрат на деятельность регионального оператора.

- расходы на услуги связи для основного персонала по заключению и обслуживанию договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО исключены в размере 60,00 тыс. руб. в связи с исключением повторного отнесения затрат на деятельность регионального оператора.

- расходы на услуги по агентскому договору на расчетно-кассовое обслуживание снижены на 780,62 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 9617,28 тыс. руб. Региональным оператором заключен договор с ЕИРКЦ, который является единственным поставщиком услуг в большинстве районов, входящих в зону деятельности регионального оператора.

### *5.4. Расходы на банковскую гарантию*



Расходы на банковскую гарантию определены с учетом пункта 16 Постановления Правительства РФ от 05.09.2016 № 881 (ред. от 15.09.2018) «О проведении уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами», пункта 16 Основ ценообразования, пункта 9 Методики № 1638/16, письма ФАС № ВК/58887/18.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования в составе необходимой валовой выручки регионального оператора приняты расходы на банковскую гарантию в экономически обоснованном размере 532,56 тыс. руб. по предложению Предприятия.

#### *5.6. Расходы по уплате налогов и сборов*

ООО «Спецтранс» применяет упрощенную систему налогообложения.

Расходы на уплату налогов и сборов определены с учетом пунктов 16, 29 Основ ценообразования, пунктов 9, 15 Методики № 1638/16.

На основании вышеуказанных норм законодательства органом регулирования проведена корректировка расходов на уплату налогов и сборов в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

Расходы на уплату налогов и сборов снижены на 2019 год на 388,8 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 1993,6 тыс. руб. как минимальный размер налога при УСН по ставке 1% от плановых доходов Предприятия.

#### *5.7. Расчетная предпринимательская прибыль*

Расчетная предпринимательская прибыль определена органом регулирования в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, пунктами 15, 25 Методики № 1638/16, Письма ФАС № ВК/58887/18.

В силу пункта 90 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов.

На основании изложенного, ввиду наличия особенностей формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, предусмотренными главой VI Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регионального оператора определяется в размере 5% от собственных расходов регионального оператора, с операторами, осуществляющими транспортирование твердых коммунальных отходов.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль регионального оператора принята органом регулирования в экономически обоснованном размере на 2019 год 7215,94 тыс. руб., снижена от предложения Предприятия на 4705,98 тыс. руб.

#### *6. Определение необходимой валовой выручки регионального оператора*

В соответствии с пунктом 83 Методики № 1638/16 единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО устанавливается в соответствии с условиями соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключаемого между региональным оператором и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации по результатам конкурса на выбор регионального оператора.

В соответствии с пунктом 84 Методики № 1638/16 расчет единого тарифа регионального оператора и необходимой валовой выручки регионального оператора на год осуществляется исходя из не превышения таких величин над стоимостью услуг регионального оператора по организации деятельности по обращению с ТКО, определенной по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с ТКО на соответствующий год.

При этом в соответствии с пунктом 89 Основ ценообразования необходимая валовая выручка регионального оператора не может превышать прогнозную необходимую валовую выручку регионального оператора по организации деятельности по обращению с ТКО, содержащуюся в заявке на участие в конкурсном отборе региональных операторов победителя такого конкурсного отбора на соответствующий год, за исключением следующих случаев:

а) изменение законодательства Российской Федерации, существенно влияющее на расходы, учитываемые при установлении тарифов (более 10 процентов);

б) корректировка территориальной схемы, влияющая на расходы, учитываемые при установлении тарифов, в связи с изменением схемы потоков ТКО и объема (массы) ТКО, а также в связи со строительством и (или) реконструкцией объектов, используемых для обращения с ТКО.

При определении необходимой валовой выручки регионального оператора отсутствовали случаи, предусмотренные подпунктами «а», «б» пункта 89 Основ ценообразования.

В соответствии с соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности № 3 от 29 мая 2018 года, максимально допустимая стоимость услуги регионального оператора на 2019 год определена в размере 258662,0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка регионального оператора, запланированная Предприятием на 2019 год в размере 250360,35 тыс. руб. (не превышает НВВ по соглашению).

Необходимая валовая выручка регионального оператора, определенная органом регулирования по результатам экспертизы экономической обоснованности затрат регионального оператора по зоне деятельности №3 на 2019 год составила 206576,37 (без превышения НВВ по соглашению).

#### *7. Расчет единого тарифа на услуги регионального оператора*

ООО «Спецтранс» применяет упрощенную систему налогообложения. Таким образом, предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй НК РФ.

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2019 год в среднем составил 499,00 руб./м<sup>3</sup>, 3983,10 руб./тонна;

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определен предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 с разбивкой по полугодиям, который предлагается к утверждению:

Период	Единица измерения	Размер тарифа
с 01.01.2019 по 30.06.2019	руб./ куб. м	499,00
	руб./ тонна	3983,10
с 01.07.2019 по 31.12.2019	руб./ куб. м	499,00
	руб./ тонна	3983,10

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопросов № 1 Повестки, поддержали предложение Т.В. Макшановой единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить с 1 января 2019 года предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Спецтранс» на территории Костромской области по зоне деятельности регионального оператора № 3 на 2019 год в следующем размере:

Период	Единица измерения	Размер тарифа
с 01.01.2019 по 30.06.2019	руб./ куб. м	499,00
	руб./ тонна	3983,10
с 01.07.2019 по 31.12.2019	руб./ куб. м	499,00
	руб./ тонна	3983,10

2. Настоящие постановления подлежат официальному опубликованию.

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

## **Вопрос 2. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района, на 2019 год».**

### **СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 годы выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявление от 24.04.2018 года, вх. № О-1014;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на правах хозяйственного ведения.

На обслуживании находятся 19 источников тепловой энергии, в том числе 15 газовых, 4 угольных, тепловые сети в двухтрубном исполнении 56,885 км.

Для МУП «Коммунсервис» Костромского района 2018-2022 годы являются вторым периодом долгосрочного регулирования.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2022 годы:

Индексы	С июля 2018 года, %	С июля 2019 года, %	С июля 2020 года, %	С июля 2021 года, %	С июля 2022 года, %
Индекс потребительских цен	4,0	4,6	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	3,4	1,4	3,0	3,0	3,0

	Индекс роста цен на уголь	1,8	4,3	2,3	2,3	2,3
	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7	3,0	3,9	3,9	3,9
	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,8	4,5	4,0	4,0	4,0
	Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,4	4,3	4,3	4,3	4,3

Долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2018-2022 годы:

п/п/	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
	2018 год	71410,18	-	-
	2019 год	-	-	-
	2020 год	-	-	-
	2021 год	-	-	-
	2022 год	-	-	-

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.
	2018 год	-	-	180,02	22636,81	1,91
	2019 год	-	-	180,02	22636,81	1,91
	2020 год	-	-	180,02	22636,81	1,91
	2021 год	-	-	180,02	22636,81	1,91
	2022 год	-	-	180,02	22636,81	1,91

Базовым годом на период 2018-2022 годы является 2018 год

2. Основные плановые показатели МУП «Коммусервис» Костромского района на 2018 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 130385,88 Гкал;
- расход на нужды котельных – 3272,5 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 127113,372 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 22337,8 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 104775,57 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 103441,07 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 237007,96 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 1135,11 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 113821,08 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 28983,04 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 2882,51 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 2974,9 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 74135,4 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 2623,37 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 717,52 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 4660,3 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 33,5 тыс. руб.;
- арендная плата – 720,61 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 112,7 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 57,00 тыс. руб.;
- другие расходы – 3706,02 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- выплаты работникам в соответствии с коллективным договором – 442,9 тыс. руб.

Объём полезного отпуска принят с учетом фактических данных за 2017 год и ввода в действие новых нормативов на отопление. Также учтен вывод из эксплуатации угольной котельной в п. Прибрежный.

Уровень нормативных технологических потерь в сетях принят на основании постановления департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 05.10.2018 № 41.

Средний расход удельного топлива составил 179,77 кг.у.т./Гкал, потери – 22337,8 Гкал, или 17,6 % к отпуску в сеть.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, услуги, ремонт) проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом с учетом выбытия из эксплуатации котельной в поселке Прибрежный, среднегодовой рост составил 4,6 %

Тарифная ставка рабочего 1 разряда – с 01.01.2019 – 7780,00 руб., с 01.07.2019 – 8091,2 руб.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива, цена газ с января 2019 года принята в соответствии со счетами-фактурами, с июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Цена угля принята в размере 4600,00 руб./тонну на основании письма департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 11.10.2018 № 4898 и информации о проведенных торгах по закупке угля. Учтены расходы на доставку угля до котельных.

Снижение расходов составило 259,22 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию снижены на 1331,28 тыс. руб. Объём принят на уровне 2018 года с учетом выбытия котельной в п. Прибрежный, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 5,9,00 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на водоснабжение с января 20189года приняты на уровне плановой цеховой себестоимости на 2 полугодие 2018 года, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,0 %. Снижение расходов на 64,18 тыс. руб.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с представленными ведомостями по начислению амортизации за 2017 год.

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

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, сформированы в соответствии с планом ремонтных работ и программой энергосбережения на 2019 год. Снижение составило 1813,00 тыс. руб.

В статью «Расходы на выполнение услуг производственного характера» включены расходы на техобслуживание и ремонт приборов КИП, поверка приборов, режимно-наладочные испытания, анализ проб угля, обслуживание потенциально-опасных объектов. Расходы сформированы на основании бухгалтерской отчетности за 2017 год.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи, информационно-консультационные услуги.

Плата за выбросы принята по на основании бухгалтерской отчетности и налоговой декларации за 2017 год.

В расходы на арендную плату вошли плата за аренду земли и котельных.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану труда, канцелярские товары, горюче-смазочные материалы,

почтовые расходы, налоги, прочие (поверка газоанализаторов, анализ проб угля, ремонт офисной техники, обслуживание ККМ). Снижение расходов на 10259,48 тыс. руб., так как расходы из статей «Другие расходы» и «Прочие расходы» учтены Департаментом в других статьях затрат.

В расчет тарифов приняты расходы, не учитываемые в целях налогообложения на социальное развитие предприятия.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммуналсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

с 01.01.2019 года – 2233,00 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2019 года – 2300,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2018 года составит 3,0 %.

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

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

### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2017 № 17/256 следующие изменения:

в подпункте 1.4 пункта 1 цифры «2308,00» заменить цифрами «2300,00»;

в пункте 2:

в подпункте 2.3 цифры «2634,94» заменить цифрами «2679,60»;

в подпункте 2.4 цифры «2732,44» заменить цифрами «2760,00».

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

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

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

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

**Вопрос 3. «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммуналсервис» Костромского района потребителям Костромского района, на 2019-2023 годы».**

## СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., сообщившего следующее.

Экспертиза по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2018 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявления от 27.04.2018 года, вх. № О-1136;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве хозяйственного ведения.

На обслуживании находятся тепловые сети в двухтрубном исполнении 4,395 км.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 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 об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы от 11.05.2018 № 177-Т.

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

1. Индексная модель на 2019-2023 годы,

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

Долгосрочные параметры регулирования, принятые на 2019-2023 годы:

п/п/	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
	2019 год	754,4	1,0	-
	2020 год	-	1,0	-
	2021 год	-	1,0	-
	2022 год	-	1,0	-
	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.
	2019 год	-	-	-	2573,00	3,3
	2020 год	-	-	-	2573,00	3,3
	2021 год	-	-	-	2573,00	3,3
	2022 год	-	-	-	2573,00	3,3
	2023 год	-	-	-	2573,00	3,3

2. Основные плановые показатели на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 13235,00 Гкал;
  - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2573,00 Гкал;
  - полезный отпуск тепловой энергии – 10662,00 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки – 754,4 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 34,66 тыс. руб.;
  - амортизация основных средств – 88,54 тыс. руб.;
  - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 323,55 тыс. руб.;
  - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 439,3 тыс. руб.;
  - услуги сторонних организаций – 8,71 тыс. руб.;
  - другие расходы – 39,89 тыс. руб.;
  - расходы на выплаты в соответствии с коллективным договором – 8,54 тыс. руб.

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве хозяйственного ведения.

На обслуживании находятся тепловые сети в двухтрубном исполнении 3,0 км.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях утверждены в департаменте ТЭК и ЖКХ.

Отпуск в сеть принят с учетом фактических показателей за 2017 год.

Материалы января 2019 года приняты на уровне декабря 2018 года, с июля 2019 года проиндексированы на индекс потребительских цен 4,6 %.

Расходы на оплату труда, услуги, другие расходы приняты по предложению предприятия.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с бухгалтерской ведомостью по начислению амортизации за 2014 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.

В расчет тарифов приняты расходы, не учитываемые в целях налогообложения на социальное развитие предприятия.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов предлагаются тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 год в размере:

- с 01.01.2019 года – 87,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 года – 90,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2018 года составит 3,4 %;
- с 01.01.2020 года – 90,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 94,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2019 года составит 3,8 %;



- с 01.01.2021года – 94,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года – 97,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2020 года составит 3,4 %;
- с 01.01.2022года – 97,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 года–100,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2021 года составит 3,6 %;
- с 01.01.2023года – 100,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 года–104,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2022 года составит 3,6 %

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

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

## РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

№ п/п		Период действия тарифов	Вода	Пар
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019- 30.06.2019	87,00	
1.2.		с 01.07.2019–31.12.2019	90,00	
1.3.		с 01.01.2020- 30.06.2020	90,00	
1.4.		с 01.07.2020–31.12.2020	94,00	
1.5.		с 01.01.2021- 30.06.2021	94,00	
1.6.		с 01.07.2021–31.12.2021	97,00	
1.7.		с 01.01.2022- 30.06.2022	97,00	
1.8.		с 01.07.2022–31.12.2022	100,00	
1.9.		с 01.01.2023- 30.06.2023	100,00	
1.10.		с 01.07.2023–31.12.2023	104,00	

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2019-2023 годы согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

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

Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2015 года № 15/531 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 января 2016 года № 16/08 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 № 15/531»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 ноября 2016 года № 16/272 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 № 15/531»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10 ноября 2017 года № 17/257 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2015 № 15/531».

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

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

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

**Вопрос 4: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ивановской средней школой потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2019-2023 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

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

Учреждение представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 26.04.2018 г. № О-1080 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 1760,93 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 970,80 тыс. руб.

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 04.05.2018 г. № 114-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 год:

№	Индексы	С июля 2019 года, %
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 Ивановской средней школы на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 720,36 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 22,78 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 680,15 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1219,72 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 373,08 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 226,80 тыс. руб.;
- оплата труда – 476,07 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 143,77 тыс. руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем потребления на собственные нужды принят по факту 2017 года.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях не утверждены в департаменте ТЭК и ЖКХ КО, поэтому потери приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на топливо увеличены на 63,08 тыс. руб. Объем дров рассчитан с учетом удельного расхода топлива 238,10 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена топлива принята с учетом индексации цены, принятой в предыдущем периоде регулирования, на 5,2% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 11,13 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по фактическому расходу за 2017 год. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за сентябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года в рамках Прогноза.

Затраты на оплату труда увеличены на 138,67 тыс. руб. Фонд оплаты труда рассчитан с учетом доведения заработной платы в месяц до утвержденного минимального размера оплаты труда.

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 для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. 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 Ивановской средней школой потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1751,60 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 1793,30 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 2,7 %);
- с 01.01.2020 г. – 30.06.2020 г. – 1793,30 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 1855,35 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 3,5%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 1855,35 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 1920,99 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 103,5%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 1920,99 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 1989,09 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 103,5%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 1989,09 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 2059,74 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 103,5%).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Ивановской средней школой потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
<b>Период</b>			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	1751,60	1751,60
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	1793,30	1793,30
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	1793,30	1793,30
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	1855,35	1855,35
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	1855,35	1855,35
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	1920,99	1920,99
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	1920,99	1920,99
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	1989,09	1989,09
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	1989,09	1989,09
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	2059,74	2059,74

\* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Ивановской средней школой потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 главы 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования Ивановской средней школы 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	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической	Динамика изменения расходов на топливо

					эффектив - ности	ческой эффектив- ности	
2019 год	469,07	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для Ивановской средней школы 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	-	-	238,10	22,78	0,76
2020 год	-	-	238,10	22,78	0,76
2021 год	-	-	238,10	22,78	0,76
2022 год	-	-	238,10	22,78	0,76
2023 год	-	-	238,10	22,78	0,76

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

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

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

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 – 7 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	

Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 5: «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Сокол» потребителям Антроповского сельского поселения Антроповского муниципального района, на 2019-2023 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

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

ООО «Сокол» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 27.04.2018 г. № О-1180 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 3111,25 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 2325,44 тыс. руб.

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 11.05.2018 г. № 213-Г. 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 год:

№	Индексы	С июля 2019 года, %
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 ООО «Сокол» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 891,56 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 97,80 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 772,18 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 2264,64 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 33,60 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 590,22 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 171,16 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду – 12,81 тыс. руб.;
- оплата труда – 999,07 тыс. руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 301,72 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 42,93 тыс. руб.;
- арендная плата – 51,11 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 50,02 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 12,0 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем реализации по бюджетным и прочим потребителям принят по фактическому начислению за 2017 год.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях не утверждены в департаменте ТЭК и ЖКХ КО, поэтому потери приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на топливо увеличены на 12,53 тыс. руб. Объем дров рассчитан с учетом удельного расхода топлива 225,70 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена топлива принята в соответствии с договором поставки, затратами на распиловку и транспортировку.

Расходы на электроэнергию снижены на 18,64 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предложению предприятия. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за сентябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года на в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду приняты в размере 12,81 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования. Стоимость воды принята по тарифам, установленным для МУП «Теплоэнерго».

Затраты на оплату труда увеличены на 22,01 тыс. руб. Фонд оплаты труда рассчитан в соответствии со штатным расписанием предприятия и с 01.07.2019 года проиндексирован в соответствии с Прогнозом.

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

Расходы на оплату иных работ и услуг снижены на 4,77 тыс. руб. Приняты расходы на услуги связи и информационно-консультационные расходы в соответствии с представленными договорами.

Расходы на арендную плату приняты в соответствии с заключенными договорами аренды.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы на канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, почтовые расходы, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

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 для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. 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 Ивановской средней школой потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 2904,50 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 2969,35 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 2,2 %);
- с 01.01.2020 г. - -30.06.2020 г. – 2969,35 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 3059,38 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 3,0%);

- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 3059,38 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 3163,64 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 103,4%).

- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 3163,64 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 3271,71 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 103,4%).

- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 3271,71 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 3383,74 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 103,4%).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Сокол» потребителям Антроповского сельского поселения Антроповского муниципального района, на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
<b>Период</b>			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	2904,50	2904,50
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	2969,35	2969,35
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	2969,35	2969,35
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	3059,38	3059,38
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	3059,38	3059,38
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	3163,64	3163,64
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	3163,64	3163,64
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	3271,71	3271,71
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	3271,71	3271,71
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	3383,74	3383,74

\* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Сокол» 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 «Сокол» 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	1126,95	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-



2023 год		1	-	-	-	-	-
----------	--	---	---	---	---	---	---

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «Сокол» 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	-	-	225,70	97,80	2,6
2020 год	-	-	225,70	97,80	2,6
2021 год	-	-	225,70	97,80	2,6
2022 год	-	-	225,70	97,80	2,6
2023 год	-	-	225,70	97,80	2,6

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

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

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

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

**Вопрос 6 : «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МОУ Россоловская ООШ потребителям Галичского муниципального района, на 2019-2023 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 2019-2023 годы, поставляемую МОУ Россоловская ООШ (далее – регулируемое учреждение) является заявление от 28.04.2018. вх. № О-1195.

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 2018 год от 11.05.2018 № 187-Т.

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

1. Индексная модель на 2019 год.

№	Индексы	С июля 2019 года, %
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. Перечень и величина долгосрочных параметров, учтенных при установлении регулируемой организации:

Долгосрочные параметры регулирования, принятые, на 2019-2023 годы:

№ п/п	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
1.	2019 год	603,39	-	-
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:

№	Период	Показатели надежности	Показатели энергетической эффективности
---	--------	-----------------------	---

п/п/		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2019	-	-	238,10	81,93	3,74
2.	2020	-	-	238,10	81,93	3,74
3.	2021	-	-	238,10	81,93	3,74
4.	2022	-	-	238,10	81,93	3,74
5.	2023	-	-	238,10	81,93	3,74

### 3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2019 год.

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

- произведено тепловой энергии – 454,66 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 443,75 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 81,93 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 361,82 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки (в ценах второго полугодия) – 994,59 тыс. руб., в том числе:

- затраты на сырье и материалы – 25,77 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 188,63 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 54,63 тыс. руб.;
- затраты на ремонт основных средств – 61,59 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 596,42 тыс. руб.;
- затраты на обучение персонала – 4,71 тыс. руб.;
- другие затраты, связанные с производством и (или) реализацией продукции – 62,85 тыс. руб.

Полезный отпуск сторонним потребителям рассчитан исходя из строительных объемов зданий в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии. Полезный отпуск для населения скорректирован с учетом применения нормативных показателей на 2019 год.

Затраты на сырье и материалы с января 2019 года приняты на основании представленных обосновывающих материалов.

Объем дров принят в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 238,10 кг/т.у.т., принятого для учреждения в предыдущем периоде регулирования (учреждением не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь).

Цена на дрова с января 2019 года составляет 463,49 руб./ед. С июля 2018 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Объем электроэнергии принят по предложению регулируемого учреждения.

С января 2019 года цена составляет 7,05 руб./кВт.ч. Цена с июля 2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Затраты на ремонт основных средств учтены в соответствии с представленными обосновывающими материалами. Сметные расчеты представленные регулируемым учреждением были проверены департаментом ТЭК и ЖКХ, по итогу сумма расходов на ремонт составила 295,115 руб., и разбита на 5 лет долгосрочного периода, с января 2019 года проиндексирована на 2,3 %, с июля 2019 года на 2 %.

Фонд оплаты труда рассчитан на основании представленных обосновывающих материалов. Средняя заработная плата одного работника в месяц с января 2019 года составила 11313,70 руб.

Расходы на обучение персонала приняты на основании представленных обосновывающих материалов.

Учтены расходы по охране труда и технике безопасности, на хозяйственный инвентарь расходы на горюче-смазочные материалы, а также другие расходы, прочие расходы.

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.

Операционные расходы с июля 2019 года проиндексированы в соответствии с Прогнозом на 4,3 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МОУ Россоловская ООШ потребителям Галичского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2019-2023 годы в размере:

- с 01.01.2019 года – 2685,00 /Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 года – 2749,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к декабрю 2018 года составит 2,4 %;
- с 01.01.2020 года – 2749,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 года – 2862,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к декабрю 2019 года составит 4,1 %;
- с 01.01.2021 года – 2862,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 года – 2979,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к декабрю 2020 года составит 4,1 %.
- с 01.01.2022 года – 2979,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 года – 3101,00,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к декабрю 2021 года составит 4,1 %.
- с 01.01.2023 года – 3101,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 года – 3229,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к декабрю 2022 года составит 4,1 %.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МОУ Россоловская ООШ потребителям Галичского муниципального района, на 2019-2023 годы:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2019 по 30.06.2019	руб./Гкал	2685,00	2685,00
с 01.07.2019 по 31.12.2019	руб. /Гкал	2749,00	2749,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	руб. /Гкал	2749,00	2749,00
с 01.07.2020 по 31.12.2020	руб. /Гкал	2862,00	2862,00
с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб. /Гкал	2862,00	2862,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб. /Гкал	2979,00	2979,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./Гкал	2979,00	2979,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб. /Гкал	3101,00	3101,00
с 01.01.2023 по 30.06.2023	руб. /Гкал	3101,00	3101,00
с 01.07.2023 по 31.12.2023	руб. /Гкал	3229,00	3229,00

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МОУ Россоловская ООШ на 2019-2023 годы с использованием метода индексации:

№ п/п	Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
-------	--------	--	---	--------------------------------

1.	2019 год	603,39	-	-
2.	2020 год	-	1,0	-
3.	2021 год	-	1,0	-
4.	2022 год	-	1,0	-
5.	2023 год	-	1,0	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МОУ Россоловская ООШ на 2019-2023 годы:

№ п/п/	Период	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед.	Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год	Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м.
1.	2019	-	-	238,10	81,93	3,74
2.	2020	-	-	238,10	81,93	3,74
3.	2021	-	-	238,10	81,93	3,74
4.	2022	-	-	238,10	81,93	3,74
5.	2023	-	-	238,10	81,93	3,74

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 ноября 2015 года № 15/334 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МОУ Россоловская ООШ потребителям Галичского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы, и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2014 № 14/286».

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

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

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

**Вопрос 7 «Об утверждении производственной программы ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) 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 «Облтеплоэнерго» с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2019 год (входящий № О-909 от 13.04.2018 года).

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 19.04.2018 № 85-Т.

Утверждение производственной программы ООО «Облтеплоэнерго» регламентировано следующей нормативно-правовой базой:

- Федеральным Законом Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением правительства Российской Федерации от 29.07.2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

ООО «Облтеплоэнерго» представлен проект производственной программы в соответствии с требованиями вышеуказанных нормативно-правовых актов.

Разногласия по представленному проекту производственной программы между регулируемой организацией и департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области отсутствуют.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 повестки, предложение Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

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

#### Планируемый объем подачи горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	13,95
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	0,2
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	13,75
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,07
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,5
6.	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	-
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	13,68
7.1.	-населению	тыс. куб. м	-
7.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	13,68
7.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	-

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2019 г.
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
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	0,0
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,5

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 ноября 2017 года № 17/317 «Об утверждении производственной программы ООО «Облтеплоэнерго» в сфере горячего водоснабжения потребителям хутор 1 Мая Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на 2018 год».

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

**Вопрос 8 «Об утверждении производственной программы ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) 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) обратился ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2019 год (входящий № О-701 от 29.03.2018 года).

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 11.04.2018 № 54-Т.

Утверждение производственной программы ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» регламентировано следующей нормативно-правовой базой:

- Федеральным Законом Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением правительства Российской Федерации от 29.07.2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» представлен проект производственной программы в соответствии с требованиями вышеуказанных нормативно-правовых актов.

Разногласия по представленному проекту производственной программы между регулируемой организацией и департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области отсутствуют.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 повестки, предложение Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

#### Планируемый объем подачи горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	9,5
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	0,5
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	9,0
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	-
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	-
6.	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	7,0
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	2,0
7.1.	-населению	тыс. куб. м	2,0
7.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-
7.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	-

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2019 г.
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
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	0,0
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,0

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2017 года № 17/471 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения потребителям ЧУ «Санаторий «Щелыково» СТД РФ» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год».

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

**Вопрос 9 «Об утверждении производственной программы ООО «Санаторий «Костромской» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год».**

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «Санаторий «Костромской» с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2019 год (входящий № О-1168 от 27.04.2018 года).

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 15.05.2018 № 248-Т.

Утверждение производственной программы ООО «Санаторий «Костромской» регламентировано следующей нормативно-правовой базой:

- Федеральным Законом Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением правительства Российской Федерации от 29.07.2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

ООО «Санаторий «Костромской» представлен проект производственной программы в соответствии с требованиями вышеуказанных нормативно-правовых актов.

Разногласия по представленному проекту производственной программы между регулируемой организацией и департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области отсутствуют.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 повестки, предложение Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ООО «Санаторий «Костромской» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

#### Планируемый объем подачи горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	3,67
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	3,6
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,37
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	10,08
6.	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	-
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	3,3
7.1.	-населению	тыс. куб. м	2,8
7.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-
7.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	0,5

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2019 г.
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
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	5,0
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	10,08

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2017 года № 17/523 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения потребителям ООО «Санаторий «Костромской» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год».

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

**Вопрос 10 «Об утверждении производственной программы МУП ЖКХ «Каравеево» администрации Каравеевского сельского поселения в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год».**

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось МУП ЖКХ «Каравеево» администрации Каравеевского сельского поселения с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2019 год (входящий № О-571 от 21.03.2018 года).

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 03.04.2018 № 45-Т.

Утверждение производственной программы МУП ЖКХ «Каравеево» администрации Каравеевского сельского регламентировано следующей нормативно-правовой базой:

- Федеральным Законом Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением правительства Российской Федерации от 29.07.2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

МУП ЖКХ «Каравеево» администрации Каравеевского сельского поселения представлен проект производственной программы в соответствии с требованиями вышеуказанных нормативно-правовых актов.

Разногласия по представленному проекту производственной программы между регулируемой организацией и департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области отсутствуют.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 повестки, предложение Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП ЖКХ «Каравеево» администрации Каравеевского сельского поселения в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2019 год.

#### Планируемый объем подачи горячей воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	116,33
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	116,33
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	22,95
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	19,73
6.	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	-
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	93,37
7.1.	-населению	тыс. куб. м	78,28
7.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	4,31
7.3.	-прочим потребителям	тыс. куб. м	10,78

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя
-------	-------------------------	------------------------------

		на 2019 г.
<b>1. Показатели качества горячей воды</b>		
1.1.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем 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
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	4,0
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть, %	19,73

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 12 декабря 2017 года № 17/443 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения потребителям программу МУП ЖКХ «Караваетово» администрации Караваетовского сельского поселения в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год». 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 – 7 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 11: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МОУ «Петрецовская СОШ» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы».**

## СЛУШАЛИ:

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

МОУ «Петрецовская СОШ» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 28.04.2018 г. № О-1281 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 1725,18 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 1158,89 тыс. руб.

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 от 11.05.2018 г. № 200-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 год.

№	Индексы	С июля 2019 года, %
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 МОУ «Петрецовская СОШ» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 735,35 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 36,93 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 677,40 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1019,28 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 239,15 тыс. руб.;
- расходы накупаемые энергетические ресурсы – 252,09 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 2,3 тыс. руб.;
- оплата труда – 403,79 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 121,95 тыс. руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем потребления на собственные нужды принят по факту 2017 года.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях не утверждены в департаменте ТЭК и ЖКХ, поэтому приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на топливо увеличены на 14,2 тыс. руб. Объем дров рассчитан с учетом удельного расхода топлива 198,42 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования.

Цена топлива принята с учетом индексации цены, принятой в предыдущем периоде регулирования, на 5,2% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию увеличены на 18,01 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по фактическому расходу за 2017 год. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за август 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Затраты на оплату труда снижены на 132,01 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы с учетом доведения заработной платы в месяц до МРОТ. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

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 для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. 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 МОУ «Петрецовская СОШ» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1495,48 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 1517,43 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 1,5 %);
- с 01.01.2020 г. - 30.06.2020 г. – 1517,43 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 1572,81 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 3,6%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 1572,81 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 1634,72 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 3,9%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 1634,72 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 1699,14 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 3,9%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 1699,14 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 1766,16 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 3,9%).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МОУ «Петрецовская СОШ» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
<b>Период</b>			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	1495,48	1495,48

с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	1517,43	1517,43
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	1517,43	1517,43
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	1572,81	1572,81
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	1572,81	1572,81
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	1634,72	1634,72
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	1634,72	1634,72
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	1699,14	1699,14
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	1699,14	1699,14
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	1766,16	1766,16

\* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МОУ «Петрецовская СОШ» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МОУ «Петрецовская СОШ» 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	403,79	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МОУ «Петрецовская СОШ» 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	-	-	198,42	36,93	1,45
2020 год	-	-	198,42	36,93	1,45
2021 год	-	-	198,42	36,93	1,45



2022 год	-	-	198,42	36,93	1,45
2023 год	-	-	198,42	36,93	1,45

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

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

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

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

**Вопрос 12: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

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

МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 28.04.2018 г. № О-1278 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 3157,72 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 1300,47 тыс. руб.

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 от 11.05.2018 г. № 197-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 год.

№	Индексы	С июля 2019 года, %
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 МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 470,02 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 58,99 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 399,74 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 906,2 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 177,92 тыс. руб.;
- расходы накупаемые энергетические ресурсы – 199,32 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду на технологические цели – 2,0 тыс. руб.;
- оплата труда – 404,7 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 122,3 тыс. руб.;

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем потребления на собственные нужды принят по факту 2017 года.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях не утверждены в департаменте ТЭК и ЖКХ, поэтому потери приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на топливо снижены на 58,6 тыс. руб. Объем дров рассчитан с учетом удельного расхода топлива 234,44 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена топлива принята с учетом индексации цены, принятой в предыдущем периоде регулирования, на 5,2% в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию увеличены на 9,1 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по фактическому расходу за 3 года. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за август 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Затраты на оплату труда снижены на 264,96 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы с учетом доведения заработной платы в месяц до МРОТ. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

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 для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. 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 МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 2244,44 руб./Гкал (НДС не облагается) (снижение к декабрю 2018 года – 3%);

- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 2298,10 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к январю 2019 года – 2,4%);

- с 01.01.2020 г. - -30.06.2020 г. – 2298,10 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 2380,90 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к январю 2019 года – 3,6%);

- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 2380,90 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 2474,58 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к январю 2020 года – 3,9%).

- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 2474,58 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 2572,03 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к январю 2021 года – 3,9%).

- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 2572,03 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 2673,39 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к январю 2022 года – 3,9%).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2023 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
<b>Период</b>			
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	2244,44	2244,44
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	2298,10	2298,10
с 01.01.2020-30.06.2020	руб. /Гкал	2298,10	2298,10
с 01.07.2020-31.12.2020	руб. /Гкал	2380,90	2380,90
с 01.01.2021-30.06.2021	руб. /Гкал	2380,90	2380,90
с 01.07.2021-31.12.2021	руб. /Гкал	2474,58	2474,58
с 01.01.2022-30.06.2022	руб. /Гкал	2474,58	2474,58
с 01.07.2022-31.12.2022	руб. /Гкал	2572,03	2572,03
с 01.01.2023-30.06.2023	руб. /Гкал	2572,03	2572,03
с 01.07.2023-31.12.2023	руб. /Гкал	2673,39	2673,39

\* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

Период	Базовый уровень операций	Индекс эффективности операции	Нормативный уровень прибыли,	Уровень надежности теплосна	Показатели энергосбережения	Реализация программ в области энергосбе-	Динамика изменения расходов на

	расходов, тыс. руб.	нных расходов, %	%	бжения	энергети- ческой эффектив- ности	режения и повышения энергети- ческой эффектив- ности	топливо
2019 год	404,74	-	-	-	-	-	-
2020 год		1	-	-	-	-	-
2021 год		1	-	-	-	-	-
2022 год		1	-	-	-	-	-
2023 год		1	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МДОУ «Детский сад № 1 п. Вохма» 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	-	-	234,44	58,99	1,97
2020 год	-	-	234,44	58,99	1,97
2021 год	-	-	234,44	58,99	1,97
2022 год	-	-	234,44	58,99	1,97
2023 год	-	-	234,44	58,99	1,97

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

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

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

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 – 7 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	

6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 13. «О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных для МУП «Коммунсервис» Костромского района, на 2019 г.»**

**СЛУШАЛИ:** уполномоченного по делу, начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Грому Н.Г., сообщившего следующее.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2019 г., установленных для МУП «Коммунсервис» Костромского района (далее – предприятие, регулируемая организация) постановлением департамента ГРЦ и Т Костромской области от 14.12.2017 г. № 17/450, являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

- сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее – Прогноз).

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения.

Имущество эксплуатируется на праве хозяйственного ведения, землепользование осуществляется на основании договоров аренды земельных участков.

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. 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду на 2019 г.

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2017 г., и сценарных условий, основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов.

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

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные Минэкономразвития РФ на момент регулирования:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6%;

- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9%.

Учитывая ежегодное снижение полезного отпуска, при корректировке тарифов на 2019 г. объемы полезного отпуска по питьевой воде снижены на максимально-допустимую величину (5%) и составили 997,01 тыс. м<sup>3</sup> (п. 5 МУ 1746-э).

Расходы на энергоресурсы.

Затраты на энергоресурсы скорректированы в соответствии с тарифами на электроэнергию на свободном рынке, сформировавшимися на момент корректировки, с индексацией во 2-м полугодии 2019 года. Объем потребления электроэнергии определен на основании п. 20 МУ 1746-э по удельным расходам электроэнергии и объему воды, поданной в сеть. Затраты составили 9450,28тыс. руб.

Неподконтрольные составили 4372,04 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество (скорректирован с учетом остаточной стоимости) – 319,95 тыс. руб.;
- водный налог. Затраты определены в соответствии со ставками водного налога на 2019 г. и составили 371,54 тыс. руб.;
- арендная плата за землю. Затраты приняты в соответствии с доп.соглашениями к договорам аренды земельных участков, снижены по сравнению с учтенными в базовом периоде на 3142,46 тыс. руб. и составили 642,49 тыс. руб.
- исполнение решений Костромского районного суда по исследованию подземных вод. Затраты включены в размере 2131,21 тыс. руб. (затраты на исполнение решений за вычетом затрат базового периода).
- информационно-консультационные услуги. Затраты учтены в соответствии с договором в размере 906,85 тыс. руб.

Амортизационные отчисления скорректированы в соответствии с ведомостью начисления амортизации на 2019 г. (прогноз) и составили 775,60 тыс. руб.

Операционные расходы.

С применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы составили 22137,02 тыс. руб.

Нормативная прибыль.

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

НВВ, скорректированная с учетом вышеуказанных показателей, составила 36734,94 тыс. руб. (-1924,86 тыс. руб.)

Величина скорректированных тарифов составила:

с 01.01.2019 г. – 36,83 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 36,83 руб./м3 без НДС (без роста к декабрю 2018 года).

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. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2017 года № 17/450 «Об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» потребителям Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы», следующее изменение:

в Тарифах на питьевую воду для МУП «Коммунсервис» потребителям Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1):

столбцы 5-6 изложить в следующей редакции:

«

с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
36,83	36,83
44,20	44,20

».

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 – 7 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	

2	Смирнов А.Н.	за	против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 14. «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для МУП «Коммунсервис» Костромского района».**

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

27.04.2018 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось МУП «Коммунсервис» Костромского района (далее – предприятие, организация) с заявлением на установление тарифов на транспортировку воды на 2019 г. вх. № О-1137.

Имущество (инженерные сети, сооружения на них) эксплуатируется МУП «Коммунсервис» на праве хозяйственного ведения. Организация находится на общей системе налогообложения.

В пределах полномочий, определенных 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 тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов на 2018 год (приказ от 04.05.2018 № 127-т).

В пределах полномочий, определенных пунктом 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, проведены: экспертиза расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов для МУП «Коммунсервис» на 2018 г., а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы.

Расчет тарифов 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», 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 (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).

При рассмотрении материалов МУП «Коммунсервис» по обоснованию тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов, выполнены работы по следующим направлениям:

- определение необходимой валовой выручки;
- расчет размера тарифов на транспортировку воды.

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 несут МУП «Коммуналсервис» и МУП «Костромагорводоканал» (как гарантирующая организация).

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

Поскольку расчет тарифов методом сравнения аналогов базируется на затратах гарантирующей организации (как эталонных), предложения предприятия в части определения экономически обоснованных затрат на обслуживание инженерных сетей при проведении экспертизы не рассматриваются.

Баланс водоснабжения на 2019 г. принят на уровне 2018 года:

Планируемый объем транспортируемой воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2019 г.
1.	Объем транспортируемой воды	тыс. куб. м	190,00
2.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	190,00
2.1	-населению	тыс. куб. м	-
2.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-
2.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м	190,00

Питьевая вода транспортируется от гарантирующей организации МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» в полном объеме.

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам:

$$НВВ_n = (УТР + А) \cdot L_n ,$$

$$УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L^{го}} ,$$

где:

$НВВ_n$  - необходимая валовая выручка, установленная в отношении регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной сети, тыс. руб./км;

$L_n$  - протяженность водопроводной сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

А - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

$ТР^{тр,го}$  - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды, тыс. руб.;

$L^{го}$  - протяженность водопроводной сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Определение протяженности сетей в сопоставимых величинах производится в соответствии с пунктом 38 Методических указаний.

Протяженность водопроводной сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:



$$L_i = \sum_d L_{d,i} \cdot k_d,$$

$$k_d = \frac{S_d}{S_{500}},$$

где:

$L_i$  - протяженность в километрах трубопроводов организации  $i$  в сопоставимых величинах, км;

$L_{d,i}$  - протяженность в километрах трубопроводов диаметра  $d$  организации  $i$ , км;

$L_d$  - протяженность в километрах трубопроводов диаметра  $d$  в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

$k_d$  - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра  $d$ ;

$S_d$  - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра  $d$ , тыс. руб./км;

$S_{500}$  - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

$ГР^{тр,го}$  - прогнозные текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды на 2019 год.

Поскольку затраты по обслуживанию инженерных сетей являются составляющей операционных расходов гарантирующей организации МУП г. Костромы «Костромагорводоканал», и подлежат индексации, прогнозные текущие расходы гарантирующей организации определены методом индексации в соответствии с п. 45 Методических указаний 1746-э, и составили 34894,08 тыс. руб. в годовых затратах.

Расчет протяженности водопроводной сети гарантирующей организации в сопоставимых величинах (с учетом построенных и принятых на баланс бесхозяйных сетей водопровода):

диаметр	протяженность водопр.сети ГО (км.)	ст-ть строительства водопроводной сети ГО	Kd водопроводной сети	протяж. сети ГО в сопоставимых величинах
менее 40 мм	12,26	2 413,63	0,206	2,52
от 40 мм до 70 мм (включительно)	62,95	3 708,56	0,316	19,89
от 70 мм до 100 мм (включительно)	3,16	3 823,39	0,326	1,03
от 100 мм до 150 мм (включительно)	209,29	5 149,56	0,439	91,81
от 150 мм до 200 мм (включительно)	5,56	5 660,36	0,482	2,68
от 200 мм до 250 мм (включительно)	106,88	6 356,03	0,541	57,87
от 250 мм до 500 мм	166,84	7 718,48	0,658	109,70
500 мм		11738,68	1,000	0,00
всего протяженность	566,94			285,50

Расчет протяженности водопроводной сети регулируемой организации в сопоставимых величинах (в метрах):

диаметр, мм	Протяженнос ть, п.м.	Kd	Li (протяженность организации в сопоставимых величинах), п.м.
менее 40 мм	0,00		
от 40 мм до 70 мм (включительно)	0,00		
от 70 мм до 100 мм (включительно)	0,00		
сеть Зарубино	453,00	0,326	147,55
от 100 мм до 150 мм (включительно)			
сеть Зарубино	2 394,00	0,439	1 050,21
от 150 мм до 200 мм (включительно)	0,00		
от 200 мм до 250 мм (включительно)	2 400,00	0,541	1 299,50
от 250 мм и более	0,00		
500 мм			
от МД до ВНС Дербино	3 150,00	1,000	3 150,00
от Дербино до Зарубино	4 253,00	1,000	4 253,00
Внутриплощадочные д. Коряково			
магистральные сети от 100 мм до 150 мм (включительно)	2 051,00	0,439	899,74
от 70 мм до 100 мм (включительно)	1 542,00	0,326	502,24
внутрипоселковые сети			
от 40 мм до 70 мм (включительно)	464,00	0,316	146,59
от 70 мм до 100 мм (включительно)	2 279,00	0,326	742,29
ИТОГО:	18 986,00		12 191,12

Приведенная протяженность водопроводных сетей МУП «Костромагорводоканал» составила 285,50 усл.км. в сопоставимых величинах;

Приведенная протяженность водопроводных сетей регулируемой организации составила 12,2 усл.км. в сопоставимых величинах.

Поскольку регулируемая организация на транзитных сетях имеет перекачивающие станции (ВНС), в составе НВВ учтены затраты на электроэнергию. Удельный расход принят по фактическому удельному расходу 2018 года – 0,68 кВт\*ч/м<sup>3</sup>, тарифы на электроэнергию приняты по сложившимся на момент регулирования. Затраты составили 724,16 тыс. руб. При регулировании учтены некомпенсированные затраты по электроэнергии за 2017 год, вызванные разницей между фактически сложившимися тарифами на электроэнергию и учтенными в тарифно-балансовом решении на 2017 г. в размере 25,81 тыс. руб.

Текущие расходы регулируемой организации с учетом затрат по электроэнергии составили 1489,99 тыс. руб.

Амортизационные отчисления приняты согласно ведомости начисления амортизации МУП «Коммунсервис» в размере 268,36 тыс. руб. При расчете НВВ учтен налог на имущество как обязательный платеж, не входящий в структуру текущих затрат гарантирующей организации, в размере 219,43 тыс. руб.

По итогам расчетов, проведенных в соответствии с п.п. 35-38 Методических указаний, необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом сравнения аналогов, составила 2727,76 тыс. руб.

Тарифы на транспортировку воды составили:  
с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 14,36 руб./м<sup>3</sup> (без НДС);  
с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 14,36 руб./м<sup>3</sup> (без НДС).

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности деятельности МУП «Коммусервис» в сфере водоснабжения составили:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2019 г.
<b>1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
1.1.	Удельное количество аварий в расчете на протяженность водопроводной сети в год, (ед./км)	2,5
<b>2. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения</b>		
2.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды (кВт*ч/куб. м)	0,68

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на транспортировку воды для МУП «Коммусервис» Костромского района на территории Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района на 2019 год в следующих размерах:

Категория потребителей	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Транспортировка воды (одноставочный тариф, руб./куб.м)		
Прочие потребители (без НДС)	14,36	14,36

2. Утвердить производственную программу МУП «Коммусервис» Костромского района на территории Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района в сфере водоснабжения (транспортировка воды) 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 – 7 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 15. «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение для МУП «Услуга» потребителям Сусанинского муниципального района на 2019-2023 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

11.04.2018 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП «Услуга», осуществляющее деятельность по водоотведению в г.п.поселок Сусанино (далее – предприятие) с заявлением об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2019-2023 годы (вх. № О-874).

МУП «Услуга» 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.

Предприятие эксплуатирует очистные сооружения на основании договора аренды муниципального имущества для оказания услуг водоотведения от 09.01.2018, заключенного с администрацией муниципального образования городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района Костромской области.

Канализационные сети и канализационно-насосная станция эксплуатируются предприятием на основании постановления от 28.12.2012 № 140 администрации городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района «Об определении эксплуатирующей организации бесхозяйных канализационных сетей в п. Сусанино».

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 водоотведение на 2019-2023 годы (от 13.04.2018 № 69-Т).

Расчёт тарифов на 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).

Экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на водоотведение для МУП «Услуга» на долгосрочный период 2019 - 2023 годы проведена 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 водоотведение, представленные МУП «Услуга» 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 «Услуга» 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 водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для МУП «Услуга» 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.

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 1339,48 тыс. руб., средний тариф по году – 19,14 руб./м<sup>3</sup>.

Плановые объемы пропущенных сточных вод приняты 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	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2.	Объем пропущенных стоков через очистные сооружения	тыс. куб. м	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
3.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
3.1.	-населению	тыс. куб. м	64,90	64,90	64,90	64,90	64,90
3.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
3.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 126,91 тыс. руб. и составила 1212,57 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

#### **Производственные расходы.**

Предприятием предложены затраты на сумму 429,30 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 266,30 тыс.руб., численность ОПР – 1,75ед.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия к учёту в НВВ приняты 1,75 ед. основного производственного персонала (оператор очистных сооружений, обходчик водопроводно-канализационных сетей, слесарь АВР). Плановые затраты на оплату труда ОПР снижены на 15,62 тыс. руб. и составили 250,68 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 75,71 тыс. руб. (30,2%).

Прочие прямые расходы учтены в размере 9,14 тыс.руб. На основании представленных предприятием договора, счета и акта об оказании услуг за 2017 год учтены расходы на медосмотры, на основании представленных счетов-фактур за 2017 год включены расходы на приобретение спецодежды.

#### **Ремонтные расходы.**

Предприятием предложены затраты на сумму 410,00 тыс.руб.

На основании представленных предприятием локальных смет, согласованных департаментом ТЭК и ЖКХ, ремонтные расходы приняты в размере 333,12 тыс.руб. (-26,88 тыс.руб.).

Расходы на проведение аварийно-восстановительных работ не приняты, так как не были предоставлены расчетные и подтверждающие материалы (-50,00 тыс.руб.).

#### **Административные расходы.**

Предприятием предложены затраты на сумму 361,80 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 269,80 тыс.руб., численность административно-управленческого персонала – 1,5 ед.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 1,5 ед. административного персонала (директор, главный бухгалтер). Плановые затраты на оплату труда административного персонала увеличены на 11,07 тыс. руб. и составили 280,87 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 84,82 тыс. руб. (30,2%).

На основании фактических данных 2017 года и с учетом предложения предприятия общехозяйственные расходы учтены в размере 10,00 тыс.руб. В данную статью вошли расходы на канцтовары, подтвержденные счетом-фактурой, расходы на электроснабжение конторы, программное обеспечение, подтвержденные представленными актами и счетами.

#### **Расходы на электроэнергию.**

Предприятием предложены расходы в размере 22,40 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии принят по предложению предприятия в размере 0,05 кВт\*ч/м<sup>3</sup>. Тарифы на электроэнергию приняты по сложившимся на свободном рынке на момент регулирования с индексацией во 2-м полугодии 2019 г. на 5,9%.

Затраты увеличены на 3,01 тыс. руб. и составили 25,41 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы:**

Предприятием были предложены расходы в размере 115,98 тыс.руб.

Затраты составили 142,81 тыс. руб.

Приняты затраты по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 12,13 тыс. руб.

На основании представленного договора аренды земельного участка от 10.01.2018, заключенного с администрацией г.п.п. Сусанино, расходы по аренде земельного участка под очистными сооружениями приняты в размере 52,28 тыс.руб.

На основании представленного договора аренды земельного участка от 10.05.2017, заключенного с администрацией г.п.п. Сусанино, расходы по аренде земельного участка под зданием конторы приняты в размере 12,55 тыс.руб.

Расходы на проведение анализов сточных вод, предложенные предприятием в составе прочих производственных расходов, приняты в размере 24,26 тыс.руб. на основании представленного счета и акта выполненных работ ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Костромской области в Буйском районе» и программы производственного контроля работы очистных сооружений хозяйственно-бытовой канализации МУП «Услуга».

Расходы на информационно-консультационные услуги, предложенные предприятием в составе прочих прямых расходов, приняты в размере 41,60 тыс.руб. на основании представленного договора, с подтверждением счетами-фактурами за 2017 год.

Расходы по арендной плате очистных сооружений не включены, так как отсутствует экономически обоснованный расчет арендной платы.

#### **Амортизация.**

Поскольку все имущество находится в аренде, начисление амортизации не производится.

#### **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. – 16,98 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 17,66 руб./м<sup>3</sup> (НДС не облагаются), с ростом к декабрю 2018 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 1246,55 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1075,59 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (26,65 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (144,31 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 17,66 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 17,95 руб./м3;

**2021 год**

НВВ составила 1280,96 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1107,43 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (27,69 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (145,84 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 17,95 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 18,64 руб./м3.

**2022 год**

НВВ составила 1316,38 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1140,21 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (28,77 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (147,41 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 18,64 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 18,97 руб./м3.

**2023 год**

НВВ составила 1352,87 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1173,96 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (29,89 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (149,03 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 18,97 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 19,69 руб./м3.

Долгосрочные параметры регулирования 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
Водоотведение	2018 год	1044,35	-	0,00		0,05
	2019 год		1,00	0,00		0,05
	2020 год		1,00	0,00		0,05
	2021 год		1,00	0,00		0,05
	2022 год		1,00	0,00		0,05

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

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на				
		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)	37,00	34,00	33,00	31,00	30,00
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)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	-	-	-	-	-

От предприятия получено письменное согласие с тарифами.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на водоотведение для МУП «Услуга» потребителям Сусанинского муниципального района на 2019 - 2023 годы в следующем размере:

**Тарифы 2019 года (базового года регулирования):**

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 16,98 руб./м<sup>3</sup>;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 17,66 руб./м<sup>3</sup>;

**2020 год**

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 17,66 руб./м<sup>3</sup>;



с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 17,95 руб./м3;

**2021 год**

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 17,95 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 18,64 руб./м3;

**2022 год**

с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. – 18,64 руб./м3;

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. – 18,97 руб./м3;

**2023 год**

с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 18,97 руб./м3;

с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 19,69 руб./м3.

Тарифы на водоотведение для потребителей МУП «Услуга» 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 водоотведение для МУП «Услуга» на 2019 – 2023 годы.

3. Утвердить производственную программу МУП «Услуга» в сфере 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 – 7 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 16 «О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП ЖКХ «Каравaeво» администрации Каравaeвского сельского поселения на 2019 год».**

**СЛУШАЛИ:** уполномоченного по делу - начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось МУП ЖКХ «Каравaeво» с заявлениями о корректировке тарифов на питьевую воду на 2019 год (входящий № О-572 от 21.03.2018 года) на водоотведение на 2019 год (входящий № О-570 от 20.03.2018 года).

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченного приказом директора департамента от 03.04.2018 № 44-Т.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 г., установленных для МУП ЖКХ «Каравеево» постановлением департамента ГРЦ и Т Костромской области от 01.12.2017 г. №17/373 являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения. 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. 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, на основании заявления регулируемой организации, принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 г.

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2017 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годы.

При корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации учитывались следующие параметры:

- сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2019г. и далее (на момент регулирования):

- индекс эффективности операционных расходов – 1,0%

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6%;

- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9%.

Объем реализации услуг по водоснабжению и водоотведению приняты на уровне плановых значений 2018 года:

питьевая вода – 398,7 тыс.куб.м.,

водоотведение – 415,76 тыс.куб.м.

Смета затрат

Энергоресурсы.

Необходимый объем электроэнергии определен на основании удельных расходов электроэнергии на производственные нужды (долгосрочные параметры).

Затраты на энергоресурсы скорректированы с учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки, и индекса потребительских цен. Затраты составили:

- водоснабжение –909,55 тыс. руб. (+126,09 тыс. руб. к плановым затратам 2019 года)

- водоотведение –699,1 тыс. руб.(-74,54 тыс. руб.)

Оплата услуг сторонних организаций:

-водоснабжение покупка воды КГСХА – 5976,99 тыс.руб. (-74,54 тыс.руб. изменение ставки НДС);

- водоотведение услуги МУП «Костромагорводоканал» -6795,1 тыс.руб..(-70,4 тыс.руб.).

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по водоснабжению включают:

- водный налог. Затраты рассчитаны по ставке водного налога на 2019 год и составили 21,07 тыс. руб.;

- единый налог по УСНО –97,24 тыс. руб. (1,0% от НВВ);

Неподконтрольные расходы по водоотведению включают:

- налог по УСНО – 127,19 тыс. руб. (1,0% от НВВ),

Амортизация.

В соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью за 9 месяцев 2018 года амортизация принята в следующих размерах

- водоснабжение - 110,85 тыс.руб.,
- водоотведение – 589,98 тыс.руб.

Нормативная прибыль. Поскольку у предприятия отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует

НВВ, скорректированная с учетом вышеуказанных статей и параметров, составила:

- по водоснабжению 9 946,25 тыс. руб.;
- по водоотведению –13 403,9 тыс. руб.

Величина тарифов с учетом дельты сглаживания и корректировки составила:

по водоснабжению:

- с 01.01.2019 г. – 27,98 руб./м3;
- с 01.07.2019 г. – 28,66 руб./м3 (НДС не облагается), рост к декабрю 2018 г. 2,4%.

по водоотведению:

- с 01.01.2019 г. – 31,85 руб./м3;
- с 01.07.2019 г. – 32,63 руб./м3 (НДС не облагается), рост к декабрю 2018 г. 2,4%.

Возражения по размеру тарифов со стороны организации отсутствуют (вх. от 12.11.2018 г. № О-2514).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 повестки, предложение уполномоченного по делу поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2019 год для МУП «ЖКХ «Карававево» администрации Карававевского сельского поселения в следующих размерах :

	Период регулирования	Тариф (руб./куб.м.)
питьевая вода	с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г.	27,98
	с 01.07.2019 г.-31.12.201 г.	28,66
водоотведение	с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г.	31,85
	с 01.07.2019 г.-31.12.201 г.	32,63

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП ЖКХ «Карававево» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

2. Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП ЖКХ «Карававево» администрации Карававевского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района на 2018-2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 1 декабря 2017 года № 17/373 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП ЖКХ «Карававево» администрации Карававевского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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 – 7 чел.
1	Солдатов И.Ю.	за	

2	Смирнов А.Н.	за	против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	М.В. Радаева	Не голосовала	

**Вопрос 17: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую Одоевской средней школой потребителям Одоевского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2018 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину Анну Александровну, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации вх. от 30.10.2018 года № О-2426/1.

Учреждение предложило метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

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

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на праве оперативного управления. Ранее в отношении учреждения государственное регулирование в сфере теплоснабжения не осуществлялось.

В связи с чем, Одоевской средней школе предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Одоевского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2018 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую Одоевской средней школой потребителям Одоевского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2018 год - метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

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

8	М.В. Радаева	Не голосовала	
---	--------------	---------------	--

**Вопрос 18: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунальные системы» потребителям Павинского муниципального района, на 2018 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Надежду Евгеньевну, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление учреждения вх. от 31.10.2018 года № О-2444/1.

МКУП «Коммунальные системы» предложило метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов.

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

Учреждение осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения, на основании распоряжения Администрации Павинского муниципального района о передаче объектов теплоснабжения в оперативное управление № 167 от 02.11.2018.

В связи с чем, МКУП «Коммунальные системы» предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Павинского муниципального района, на 2018 год – метод экономически обоснованных расходов.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунальные системы» потребителям Павинского муниципального района, на 2018 год – метод экономически обоснованных расходов.

Голосовали за данное решение:

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

Секретарь Правления  
13 ноября 2018 г



П.В. Северюхин