



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от « 10 » ноября 2017 года

№ 42

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Директор 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 юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.А. Маракулина
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Т.А. Мокина
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.В. Северюхин
Заместитель руководителя управления – начальник отдела антимонопольного контроля и информационного анализа управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	М.В. Радаева
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области	Д.Е. Соков

Приглашенные:

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

Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.В. Мельник
Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Э.С. Смирнова
Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	О.Б. Тимофеева
Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	А.А. Шипулина
Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Е.Н. Суметова
Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Г. Громова
Заместитель начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Н. Стрижова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Е. Неугодникова
Представители органов исполнительной власти Костромской области	
Глава администрации Антроповского района	Д.М. Урядников
Представители регулируемых организаций:	
Начальник управления по развитию бизнеса ОАО «УК Русэнергокапитал».	С.В. Петрик
Исполнительный директор ООО «Водоканалсервис»	С.В. Жуков
Представитель филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	А.А. Орлов
Представитель филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	А.С. Данилов
Представитель АО «Газпром газораспределение Кострома»	Д.С. Орлов
Представитель МУП «Коммунсервис»	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:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., ходатайствовавшего об исключении из повестки заседания вопроса № 10 «Об установлении тарифов на питьевую воду и утверждении производственной программы в сфере водоснабжения для ИП Скидоненко В.А. потребителям Шарьинского муниципального района на 2018 - 2020 годы» в связи с необходимостью более глубокой проработки вопроса и запроса дополнительных материалов.

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., ходатайствующего:

1) об изменении формулировки вопроса № 12 с «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района, на 2018 год» на «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района, на 2018-2020 годы»;

2) о внесении в повестку дополнительного вопроса «Об установлении метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилсервис», на 2018-2020 годы».

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 определении метода регулирования тарифов на услуги в сфере обращения с ТКО для ООО «Гермес».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально-значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мельник А.В., сообщившей следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось ООО «Гермес» с заявлением об установлении тарифов в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – ТКО) и необходимыми обосновывающими материалами (вх. № О-2171 от 02.10.2017).

В соответствии Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» с 2018 года вводится новая система регулирования в сфере обращения с ТКО.

ООО «Гермес» ранее оказывало услуги в сфере обращения с ТКО и в отношении него осуществлялось государственное регулирование тарифов в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

Согласно пункту 7 статьи 23 Федерального закона от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты РФ и признании утратившим силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) РФ», тарифы на услуги организаций коммунального комплекса, утвержденные в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», применяются до 1 января 2018 года.

Согласно Правилам регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», необходимо определить метод регулирования тарифов на захоронение ТКО для ООО «Гермес».

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с пунктами 19, 20, 56 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», предлагается применить для регулирования тарифов на услуги в сфере обращения с ТКО, оказываемые ООО «Гермес» на 2018 – 2020 годы метод индексации.

РЕШИЛИ:

Отложить рассмотрение вопроса в связи с необходимостью пояснения принимаемого решения представителю УФАС по Костромской области.

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	Радаева М.В.	Не голосовала

Вопрос 2. Об определении метода регулирования тарифов на услуги в сфере обращения с ТКО для ООО «УК Гермес».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально-значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мельник А.В., сообщившей следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось ООО «УК Гермес» с заявлением об установлении тарифов в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами (далее – ТКО) и необходимыми обосновывающими материалами (вх. № О-2173 от 02.10.2017).

В соответствии Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» с 2018 года вводится новая система регулирования в сфере обращения с ТКО.

ООО «УК Гермес» ранее оказывало услуги в сфере обращения с ТКО и в отношении него осуществлялось государственное регулирование тарифов в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

Согласно пункту 7 статьи 23 Федерального закона от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты РФ и признании утратившим силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) РФ», тарифы на услуги организаций коммунального комплекса, утвержденные в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», применяются до 1 января 2018 года.

Согласно Правилам регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждённым постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами, необходимо определить метод регулирования тарифов на захоронение ТКО для ООО «УК Гермес».

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с пунктами 19, 20, 56 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утверждённых постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», предлагается применить для регулирования тарифов на услуги в сфере обращения с ТКО, оказываемые ООО «УК Гермес» на 2018 – 2020 годы метод индексации.

РЕШИЛИ:

Отложить рассмотрение вопроса в связи с необходимостью пояснения принимаемого решения представителю УФАС по Костромской области.

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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 3. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» с заявлением и обосновывающими материалами (вх № О-2167 от 02.10.2018) для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным сетям водоснабжения и водоотведения в г.г. Галич, Нерехта, Шарья на 2018 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год.

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

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

ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоснабжения	тыс. руб. /куб. м/сут.	33,580
ставка тарифа на протяженность водопроводной сети диаметром:		
40 мм и менее	тыс. руб./км	1 787,985
от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./км	1 472,898
ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоотведения	тыс. руб. /куб. м/сут.	39,234
ставка тарифа на протяженность канализационной сети диаметром:		
от 150 мм до 200 мм	тыс. руб./км	2 315,430

Предмет и цель экспертизы.

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год, представленные ООО «Водоканалсервис» для проведения экспертизы.

При рассмотрении материалов ООО «Водоканалсервис» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов ООО «Водоканалсервис» на 2018 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них;

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год,

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Водоканалсервис».

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

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год

Организация находится на общей системе налогообложения.

Организация владеет имуществом на праве концессии.

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

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

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ:

Галичское представительство					
№ п/п	Объект подключения	диаметр	Сметная стоимость, тыс. руб. без НДС	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут	Протяженность сетей, м
Подключение к сетям водоотведения					
1	г. Галич, ул. Леднева д. 36	160	202,826	0,63	120,0
2	г. Галич, ул. Поречье д.6	160	78,290	0,63	48,0
3	г. Галич, ул. Поречье д. 20	160	29,158	0,63	8,0
	Итого (группа диаметров 150 - 200 мм)		310,274	1,898	176,000

Подключение к сетям водоснабжения					
1	г. Галич ул. Совхозная д.44	32	27,869	0,900	27,000
2	г. Галич, ул. Гагарина д.53	32	24,817	0,500	10,000
3	г. Галич ул. Крестьянская д.14	32	22,157	0,500	6,00
4	г. Галич, ул. Луначарского д.58	32	23,952	0,450	13,00
5	г. Галич пер. Красовского д. 19	32	30,532	0,380	39,00
	Итого (группа диаметров менее 40 мм)		129,33	2,730	95,00
6	г. Галич, ул. Кирова д.27	50	31,683	0,633	13,000
7	г. Галич, ул. Физкультурная, д. 7	50	63,887	0,633	72,000
	Итого (группа диаметров от 40 мм до 70 мм)		95,57	1,265	85,00

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для ООО «Водоканалсервис» в централизованной системе водоснабжения и водоотведения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

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

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них на 2018 год (тыс. руб.);

M_i - расчетный объем подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов в размере:

- подключение к централизованным сетям водоснабжения – 19,164 тыс. руб., в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 18,975 тыс. руб., внебюджетные расходы – 0,189 тыс. руб;

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 24,815 тыс. руб., в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 24,626 тыс. руб., внебюджетные расходы – 0,189 тыс. руб.

Затраты на проектирование определены на основании расчёта в соответствии с часовыми затратами труда специалистов, утвержденными приказом по предприятию от 01.09.2017 № 161/к «Об утверждении норм рабочего времени», штатным расписанием предприятия.

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

В результате проведенной экспертизы предложений предприятия расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов скорректирован и составил:

- подключение к централизованным сетям водоснабжения – 18,414 тыс. руб. (- 0,75 тыс.руб.), в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 18,414 тыс. руб.(-0,561 тыс. руб.), внереализационные расходы исключены в полном объеме, т.к. данный вид затрат предусматривается сметной прибылью, заложенной в сметные расчеты.

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 24,455 тыс. руб.(-0,36тыс. руб.), в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 24,455 тыс. руб., (-0,171 тыс. руб.), внереализационные расходы исключены в полном объеме, т.к. данный вид затрат предусматривается сметной прибылью, заложенной в сметные расчеты.

В целях сдерживания инфляционных процессов, стимулирования капитального (в том числе жилищного) строительства, на решение Правления предлагаются тарифы на подключение для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год сохранить на уровне, не превышающем уровень 2017 года, в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2018 по 31.12.2018	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	31,280	36,910
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 639,502	1 934,612
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 472,898	1738,020
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	38,210	45,088
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 292,707	2 705,394

Возражения со стороны администрации г. Галич по величине тарифов отсутствуют.

Возражения предприятия по величине тарифов отсутствуют.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2018 по 31.12.2018	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	31,280	36,910
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 639,502	1 934,612

1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 472,898	1738,020
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	38,210	45,088
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 292,707	2 705,394

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 октября 2016 года № 16/173 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2017 год».

3. Установленные тарифы действуют с 01.01.2018 г. по 31.12. 2018 г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 4. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» с заявлением и обосновывающими материалами (вх № О-2167 от 02.10.2018) для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным сетям водоснабжения и водоотведения в г.г. Галич, Нерехта, Шарья на 2018 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год.

Расчет ставок тарифов для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в

сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», пунктами 34-38 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

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

ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоснабжения	тыс. руб. /куб. м/сут	34,150
ставка тарифа на протяженность водопроводной сети диаметром:		
40 мм и менее	тыс. руб./км	1 329,230
от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./км	1 491,699
от 100 мм до 150 мм	тыс. руб./км	1 926,989
ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоотведения	тыс. руб. /куб. м/сут	40,332
ставка тарифа на протяженность канализационной сети диаметром:		
от 100 мм до 150 мм	тыс. руб./км	3 907,500
от 150 мм до 200 мм	тыс. руб./км	3 922,310

Предмет и цель экспертизы.

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год, представленные ООО «Водоканалсервис» для проведения экспертизы.

При рассмотрении материалов ООО «Водоканалсервис» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов ООО «Водоканалсервис» на 2018 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них;

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год,

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Водоканалсервис».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Водоканалсервис» и

правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО

«Водоканалсервис» на 2018 год

Организация находится на общей системе налогообложения.

Организация владеет имуществом на праве концессии.

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

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

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ:

№ п/п	Объект подключения	диаметр, мм	Сметная стоимость, тыс. руб. без НДС	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут	Протяженность сетей, м
	Подключение к сетям водоотведения				
1.	г. Нерехта ул.Климушинская, магазин товаров повседневного спроса	110	26,133	0,633	10,0
2.	г. Нерехта пер. Крупской д. 3	110	25,584	1,000	9,4
3.	г. Нерехта ул. Глазова д. 8	110	27,186	1,000	7,0
4.	г. Нерехта ул.Ковалевской д.9	110	24,001	0,320	6,5
	Итого (группа диаметров 100 -150 мм)		102,904	2,953	32,92
5	г. Нерехта ул. Гагарина, д. 12	160	10,837	0,300	11,00
6	г. Нерехта д. Лаврово, ул.Советская, д.52	160	47,374	0,675	19,80
7	г. Нерехта 22-Партсъезда д. 36 , кв.2, д. 38 кв. 1 кв. 2; ул. Герцена ул. д. 17, кв. 2	200	313,84	2,530	101,00
8	ул. Ленина д. 43	160	111,48	0,633	30,00
9	г. Нерехта пер. Спортивный 1,2,3,4,5А, 6 ул. Ленина д. 59	160	534,17	4,428	192,10

10	ул. Энгельса д. 1, 1-а,в, 2,4,6,12,14	160 200	963,96	5,060	310,20
11	г. Нерехта ул. Ленина д. 61А; ул.Школьная д.2,4,6,8,10,12,14,18,20 кв.2, д. 22,24,26,28,30 кв.1 и кв.2, д.34; ул. Южная д. 2.; ул. Красноармейская д. 44	200	1 642,01	11,385	549,30
	Итого (группа диаметров 150 - 200 мм)		3 623,664	25,010	1 213,400
	Подключение к сетям водоснабжения				
	ул.Южная, д. 52	25 мм	23,051		
1.	г. Нерехта ул. Фрунзе, д.31	25 мм	23,846	0,53	14,70
2.	г. Нерехта пер. Фадеева, д. 50	25 мм	21,595	0,68	7,50
3.	г. Нерехта ул. Грибоедова, д.32	25мм	22,095	0,49	16,00
4	г. Нерехта ул. Гагарина, д.76 а	25мм	46,553	0,50	75,60
5	г. Нерехта Володарского, д. 23	25мм	23,657	0,89	4,00
	Володарского, д.21	25мм	23,724		
6	г. Нерехта Орджоникидзе, д.9 б	32 мм	34,100	0,340	52,00
	Итого (группа диаметров менее 40 мм)		171,846	3,430	169,800
7	ул. Осенняя ул., д.11,13,16,18	110 мм	248,743	2,530	169,10
		63 мм	84,264		74,00

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для ООО «Водоканалсервис» в централизованной системе водоснабжения и водоотведения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

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

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них на 2018 год (тыс. руб.);

M_i - расчетный объем подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов к сетям водоснабжения в размере: 20,353 тыс. руб., в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 20,164 тыс. руб., внебюджетные расходы – 0,189 тыс. руб.;

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 25,631 тыс. руб., в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 25,442 тыс. руб., внебюджетные расходы – 0,189 тыс. руб.

Затраты на проектирование определены на основании расчёта в соответствии с часовыми затратами труда специалистов, утвержденными приказом по предприятию от 01.09.2017 № 161/к «Об утверждении норм рабочего времени», штатным расписанием предприятия.

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

В результате проведенной экспертизы предложений предприятия расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов скорректирован и составил:

- подключение к централизованным сетям водоснабжения – 19,371 тыс. руб. (- 0,982 тыс.руб.), в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 19,371 тыс. руб. (-0,793 тыс. руб.), внебюджетные расходы исключены в полном объеме, т.к. данный вид затрат предусматривается сметной прибылью, заложенной в сметные расчеты.

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 25,317 тыс. руб. (- 0,315 тыс.руб.), в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 25,317 тыс. руб. (-0,125 тыс. руб.), внебюджетные расходы исключены в полном объеме, т.к. данный вид затрат предусматривается сметной прибылью, заложенной в сметные расчеты.

В целях сдерживания инфляционных процессов, стимулирования капитального (в том числе жилищного) строительства, на решение Правления предлагаются тарифы на подключение для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год сохранить на уровне, не превышающем уровень 2017 года, в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2018 по 31.12.2018	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	31,500	37,170
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 202,584	1 419,049
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 491,699	1 760,205
1.2.3.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 926,989	2 273,847
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	39,619	46,750
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 907,500	4 610,850
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 910,990	4 614,968

Возражения со стороны администрации г. Нерехта по величине тарифа отсутствуют. Возражения предприятия по величине тарифов отсутствуют.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2018 по 31.12.2018	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	31,500	37,170
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 202,584	1 419,049
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 491,699	1 760,205
1.2.3.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 926,989	2 273,847
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	39,619	46,750
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 907,500	4 610,850
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 910,990	4 614,968

* Кроме потребителей, участвующих в муниципальных программах «Реализация проектов развития, основанных на общественных инициативах», «Реализация проектов развития, основанных на общественных инициативах, по ремонту и строительству центральных инженерных сетей в городском поселении город Нерехта», в части строительства инженерных сетей водоснабжения и водоотведения.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 октября 2016 года № 16/174 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Нерехтского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2017 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 июля 2017 года № 17/98 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.10.2016 № 16/174»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 октября 2017 года № 17/191 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.10.2016 № 16/174».

3. Установленные тарифы действуют с 01.01.2018 г. по 31.12. 2018 г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 5. «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» с заявлением и обосновывающими материалами (вх № О-2167 от 02.10.2018) для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным сетям водоснабжения и водоотведения в г.г. Галич, Нерехта, Шарья на 2018 год.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год.

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

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

ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоснабжения	тыс. руб. /куб. м/сут	15,987
ставка тарифа на протяженность водопроводной сети диаметром:		
40 мм и менее	тыс. руб./км	2 112,920
от 40 мм до 70 мм	тыс. руб./км	1 553,688

ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоотведения	тыс. руб. /куб. м/сут	19,232
ставка тарифа на протяженность канализационной сети диаметром:		
от 100 мм до 150 мм	тыс. руб./км	2 933,454
от 150 мм до 200 мм	тыс. руб./км	3 671,786

Предмет и цель экспертизы.

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год, представленные ООО «Водоканалсервис» для проведения экспертизы.

При рассмотрении материалов ООО «Водоканалсервис» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов ООО «Водоканалсервис» на 2018 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них;

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год,

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Водоканалсервис».

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

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2018 год

Организация находится на общей системе налогообложения.

Организация владеет имуществом на праве концессии.

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

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

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ:

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ:

Шарьинское представительство					
№ п/п	Объект подключения	диаметр, мм	Сметная стоимость, тыс. руб. без НДС	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут	Протяженность сетей, м
	водоснабжение				
1.	г. Шарья, пгт Ветлужский, ул. Садовая, д. 19, пом. 59 (магазин)	110	21,763	2,200	7,00
2	г. Шарья, ул. О. Степановой д.50	110	20,179	0,240	6,00
3	г. Шарья, посёлок Ветлужский, ул. Боровая, дом 12	110	134,199	0,300	70,00
4	г. Шарья, ул. Адмирала Виноградова, д.43	110	40,448	0,300	15,00
5	г. Шарья, ул. Адмирала Виноградова, д.31	110	47,532	0,633	20,00
	Итого (группа диаметров 100 -150 мм)		264,12	3,67	118,00
6	г. Шарья, ул. 50 лет Советской власти, дом 25, пом. 25А (магазин «Планета»)	160	23,031	2,300	8,00
7	г. Шарья, ул. Ленина, д.83 А	160	55,247	3,100	20,00
	Итого (группа диаметров 150 - 200 мм)		78,278	5,40	28,000
	водоотведение				
1.	г. Шарья, пгт Ветлужский, ул. Садовая, д. 19, пом. 59	25	36,685	2,20	24,00
2.	г. Шарья, ул. 50 лет Советской власти, дом 25, пом. 25А (магазин «Планета»)	25	20,072	2,30	15,000
3	г. Шарья, пер. М. Горького д. 5	32	23,071	0,12	30,000
4	г. Шарья, ул. Свердлова, 52	32	38,617	0,30	15,000

5	г. Шарья, ул. Свердлова, 48 Б	32	41,021	0,30	15,000
	Итого (группа диаметров менее 40 мм)		159,46 5	5,220	99,000
6	г. Шарья, ул. Ленина, д.83 А	40	24,651	3,100	19,00
7	г. Шарья ул. Октябрьская д. 42	50	47,49	0,120	42,00
	Итого (группа диаметров от 40 мм до 70 мм)		72,141	3,220	61,000

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для ООО «Водоканалсервис» в централизованной системе водоснабжения и водоотведения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

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

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них на 2018 год (тыс. руб.);

M_i - расчетный объем подключаемой на 2018 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов к сетям водоснабжения в размере: 19,275 тыс. руб., в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 20,164 тыс. руб., внереализационные расходы – 0,200 тыс. руб;

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 24,926 тыс. руб., в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 24,726 тыс. руб., внереализационные расходы – 0,200 тыс. руб.

Затраты на проектирование определены на основании расчёта в соответствии с часовыми затратами труда специалистов, утвержденными приказом по предприятию от 01.09.2017 № 161/к «Об утверждении норм рабочего времени», штатным расписанием предприятия.

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

В результате проведенной экспертизы предложений предприятия расчетный объем расходов на 2018 год на подключение объектов абонентов скорректирован и составил:

- подключение к централизованным сетям водоснабжения – 18,712 тыс. руб. (- 0,563 тыс.руб.), в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 18,513 тыс. руб.(-0,562 тыс. руб.), внереализационные расходы исключены в полном объеме, т.к. данный вид затрат предусматривается сметной прибылью, заложенной в сметные расчеты.

- подключение к централизованным сетям водоотведения – 24,753 тыс. руб. (- 0,173 тыс.руб.), в том числе расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в соответствии со сметами – 24,554 тыс. руб.(-0,172 тыс. руб.), внереализационные расходы исключены в полном объеме, т.к. данный вид затрат предусматривается сметной прибылью, заложенной в сметные расчеты.

В целях сдерживания инфляционных процессов, стимулирования капитального (в том числе жилищного) строительства, на решение Правления предлагаются тарифы на подключение для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год сохранить на уровне, не превышающем уровень 2017 года, в размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2018 по 31.12.2018
-------	-------------------------	-------------------	----------------------------

			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	15,488	18,276
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 993,225	2 352,006
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 521,074	1 794,867
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	18,636	21,990
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 867,006	3 383,067
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 116,471	3 677,436

Возражения со стороны администрации по величине тарифов отсутствуют. Возражения предприятия по величине тарифов отсутствуют.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2018 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2018 по 31.12.2018	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	15,488	18,276
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром менее 40 мм	тыс. руб. /км	1 993,225	2 352,006
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 521,074	1 794,867
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	18,636	21,990
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	2 867,006	3 383,067

2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	3 116,471	3 677,436
--------	--	---------------	-----------	-----------

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 октября 2016 года № 16/175 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Шарьинского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2017 год».

3. Установленные тарифы действуют с 01.01.2018 г. по 31.12. 2018 г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 6: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2018 год».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу - заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) ЛПУ «Санаторий «Колос» обратилось с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2018 год (входящий № О-851 от 25.04.2017 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 05.05.2017 № 245.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон 416);

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

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Приказ 1746-э);

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения согласно Приказу 1746-э состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды), утвержденного на 2018 год для предприятия.

Значение компонента на холодную воду принято в соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.10.2017 № 17/219 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2015 № 15/462».

Компонент на тепловую энергию равен одноставочной ценовой ставке тарифа на тепловую энергию (из расчета платы за 1 Гкал), утвержденному на 2018 год, отпускаемую предприятием.

Значение компонента на тепловую энергию принято в соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.10.2017 № 17/231 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.11.2015 № 15/330».

Учитывая вышеизложенное, предлагается утвердить следующие тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2018 год (НДС не облагаются):

с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года:

компонент на тепловую энергию – 1891,60 руб. руб./Гкал.

компонент на холодную воду – 25,78 руб./Гкал.

с 01.07.2018 года по 31.12.2018 года:

компонент на тепловую энергию – 1962,90 руб. руб./Гкал.

компонент на холодную воду – 26,45 руб./Гкал

Устанавливаются следующие натуральные показатели, принятые за основу расчета тарифов:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2018 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	9,14
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	0,67
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	8,47
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,26
4.1.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	3,0
5.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	8,21
5.1.	-населению	тыс. куб. м	3,74
5.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,24
5.3.	-собственное производство	тыс. куб. м	4,23

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

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2018 г.
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего	0,00

	водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	
1.2.	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	4,5
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,0

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 повестки, предложение уполномоченного по делу поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий «Колос» на 2018 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.		с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1.	Население	1891,60	25,78	1962,90	26,45
2.	Бюджетные организации и прочие потребители	1891,60	25,78	1962,90	26,45

2) Утвердить производственную программу ЛПУ «Санаторий «Колос» в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год

3) Признать утратившими силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 ноября 2016 года № 16/255 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий «Колос» в Костромском муниципальном районе на 2017 год».

4) Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 ноября 2016 года № 16/256 «Об утверждении производственной программы ЛПУ «Санаторий «Колос» в сфере горячего водоснабжения на 2017 год».

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 7: «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения МУП ЖКХ Буйского района на 2018 год»

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу - заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) МУП ЖКХ Буйского района (далее – Предприятие) обратилось с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2018 год (входящий № О-799 от 21.04.2017 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 26.04.2017 № 73.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Закон 416);

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

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Приказ 1746-э);

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу опирался на исходные данные, представленные Предприятием. Ответственность за достоверность исходных данных несет Предприятие. Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения согласно Приказу 1746-э состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды), утверждённого на 2018 год для предприятия.

Значение компонента на холодную воду принято в соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.10.2017

№ 17/216 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.12.2015 № 15/462».

Компонент на тепловую энергию равен одноставочной ценовой ставке тарифа на тепловую энергию (из расчёта платы за 1 Гкал), утверждённому на 2018 год, отпускаемому предприятием.

Значение компонента на тепловую энергию принято в соответствии с постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 31.10.2017 № 17/236 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.11.2015 № 15/330».

Учитывая вышеизложенное, предлагается установить следующие тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ЖКХ Буйского района на 2018 год (НДС не облагаются):

с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года:

компонент на тепловую энергию – 3686,0 руб. руб./Гкал.

компонент на холодную воду – 54,76 руб./Гкал.

с 01.07.2018 года по 31.12.2018 года:

компонент на тепловую энергию – 3686,0 руб. руб./Гкал.

компонент на холодную воду – 54,76 руб./Гкал

Производственной программой на основании предложения Предприятия устанавливаются следующие натуральные показатели, принятые за основу расчёта тарифов:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2018 г.
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1,0
2.	Объем горячей воды, используемой на технологические нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1,0
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,08
4.1.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	8,0
5.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	0,92
5.1.	-населению	тыс. куб. м	0,92
5.2.	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	-
5.3.	-собственное производство	тыс. куб. м	-

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

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2018 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	0,00

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

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 повестки, предложение уполномоченного по делу поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ЖКХ Буйского района потребителям Центрального и Барановского сельских поселений Буйского муниципального района на 2018 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.		с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1.	Население	3686,0	54,76	3686,0	54,76
2.	Бюджетные организации и прочие потребители	3686,0	54,76	3686,0	54,76

1) утвердить производственную программу МУП ЖКХ Буйского района в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2018 год.

2) Признать утратившими силу:

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 ноября 2016 года № 16/251 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Буйского района в Центральном и Барановском сельских поселениях Буйского муниципального района Костромской области на 2017 год (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2016 №16/257)».

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2016 года № 16/527 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.11.2016 № 16/251».

- постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 ноября 2016 года № 16/252 «Об утверждении производственной программы Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Буйского района в сфере горячего водоснабжения на 2017 год».

Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 8 « О корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду ОАО «ТГК-2» для Костромской ТЭЦ-1 в г.Костроме на 2018 год»

СЛУШАЛИ: Уполномоченного по делу корректировки тарифов Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) обратилось ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее ПАО «ТГК-2») с заявлением и обосновывающими материалами на корректировку долгосрочных тарифов, установленных на техническую воду для Костромской ТЭЦ-1 в городе Костроме от 28.04.2017 года вх. № О-1004.

Имущество, относимое на водоснабжение, находится у предприятия в собственности.

Ранее постановлением Департамента от 27.11.2015 № 15/389 ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-1 установлены долгосрочные тарифы на техническую воду на 2016-2018 годы.

Организация находится на основной системе налогообложения.

Деятельность по водоснабжению не является основной.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии Дела по корректировке тарифов на техническую воду на 2018 год (от 03.05.2017 № 214).

Экспертиза проводилась с целью корректировки тарифов на техническую воду, установленных методом индексации, ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-1 на 2018 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на техническую воду ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-1 на 2018 год, представленные организацией для проведения

экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

При рассмотрении материалов ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-1 по обоснованию корректировки тарифов на техническую воду выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на техническую воду на 2018 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ПАО «ТГК-2».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТГК-2» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2015 № 15/389 ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-1 в городе Костроме установлены долгосрочные тарифы на техническую воду на 2016-2018 годы.

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее - Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2016 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, одобренных на заседании Правительства РФ в 2017 году.

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

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2018 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ, и одобренные на заседании Правительства Российской Федерации в 2017 году:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста тариф на электрическую энергию – 4,7%.

Информация об объемах реализации принята на основании данных, предоставленных регулируемой организацией:

ресурс	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план	2016 г. факт	2017 г. корр.	2018 г. план	2018 г. корр.
техническая вода, тыс. м ³	2684,00	2418,58	2598,00	2531,88	2598,00	2598,00	2598,00

При корректировке тарифов на 2018 год объемы полезного отпуска по технической воде приняты в размере, установленном на 2018 год.

- техническая вода: - 2598,00 тыс. м³.

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.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей составила:

- по водоснабжению – 13 169,18 тыс. руб. (-2 706,87 тыс. руб.),

1) операционные расходы:

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы составили:

- по водоснабжению – 6 017,679 тыс. руб. (-89,88 тыс.руб.);

2) расходы на энергоресурсы:

Затраты на энергоресурсы скорректированы с учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки, индекса потребительских цен и объемов реализации Затраты составили – 5 374,72 тыс. руб. (-2 376,01 тыс. руб.);

3) расходы на покупку услуг сторонних организаций:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует;

4) неподконтрольные расходы:

Затраты по данной статье снижены на 325,00 тыс.руб. за счет уменьшения налога на землю и составили 1 448,39 тыс.руб.

5) амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления приняты в размере 203,56 тыс.руб. в соответствии с ведомостью амортизационных отчислений, представленной предприятием.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Нормативная прибыль принята в размере 161,01 тыс.руб.

Величина тарифов на техническую воду с учетом корректировки и дельты сглаживания составила:

с 01.01.2018 г. – по 31.12.2018г. – 5,07 руб./м3 (без НДС) снижение тарифов составило 14,1% по сравнению с декабрем 2017 года.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение уполномоченного по делу Стрижовой И.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2015 года № 15/389 «Об установлении тарифов на техническую воду ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» для Костромской ТЭЦ-1 в городе Костроме на 2016-2018 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.07.2015 № 15/111» следующие изменения:

1) в заголовке, в пунктах 1, 2 слова «ОАО» заменить словами «ПАО»;

2) в пункте 4 слова «от 27 июля 2015 года» заменить словами «от 7 июля 2015 года»;

3) в Тарифах на техническую воду ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» для Костромской ТЭЦ-1 в городе Костроме на 2016-2018 годы с календарной разбивкой (приложение № 1):

в заголовке слова «ОАО» заменить словами «ПАО»;

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:

«

2018 год	
с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
5,07	5,07

»
.

4) в Долгосрочных параметрах регулирования тарифов на техническую воду ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» для Костромской ТЭЦ-1 в городе Костроме на 2016-2018 годы (приложение № 2):

в заголовке слова «ОАО» заменить словами «ПАО».

2.Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2018 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 9: «О корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду ОАО «ТГК-2» для Костромской ТЭЦ-2 в г.Костроме на 2018 год»

СЛУШАЛИ: Уполномоченного по делу корректировки тарифов Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) обратилось ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее ПАО «ТГК-2») с заявлением и обосновывающими материалами на корректировку долгосрочных тарифов, установленных на техническую воду для Костромской ТЭЦ-2 в городе Костроме от 28.04.2017 года вх. № О-1004.

Имущество, относимое на водоснабжение, находится у предприятия в собственности.

Ранее постановлением Департамента от 27.11.2015 № 15/391 ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-2 установлены долгосрочные тарифы на техническую воду на 2016-2018 годы.

Организация находится на основной системе налогообложения.

Деятельность по водоснабжению не является основной.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии Дела по корректировке тарифов на техническую воду на 2018 год (от 03.05.2017 № 214).

Экспертиза проводилась с целью корректировки тарифов на техническую воду, установленных методом индексации, ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-2 на 2018 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на техническую воду ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-2 на 2018 год, представленные организацией для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

При рассмотрении материалов ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-2 по обоснованию корректировки тарифов на техническую воду выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на техническую воду на 2018 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ПАО «ТГК-2».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТГК-2» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2015 № 15/391 ПАО «ТГК-2» для потребителей Костромской ТЭЦ-2 в городе Костроме установлены долгосрочные тарифы на техническую воду на 2016-2018 годы.

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее - Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2016 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, одобренных на заседании Правительства РФ в 2017 году.

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

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2018 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ, и одобренные на заседании Правительства Российской Федерации в 2017 году:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста тариф на электрическую энергию – 4,7%.

Информация об объемах реализации принята на основании данных, предоставленных регулируемой организацией:

ресурс	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план	2016 г. факт	2017 г. корр.	2018 г. план	2018 г. корр.
техническая вода, тыс. м3	3991,00	4189,55	4010,00	4400,04	4010,00	4010,00	4010,00

При корректировке тарифов на 2018 год объемы полезного отпуска по технической воде приняты в размере, установленном на 2018 год.

- техническая вода: - 4010,00 тыс. м3.

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.

НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей составила:

- по водоснабжению – 23 916,37 тыс. руб. (-264,02 тыс. руб.),

6) операционные расходы:

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы составили:

- по водоснабжению – 10891,81 тыс. руб. (-162,68тыс.руб.);

7) расходы на энергоресурсы:

Затраты на энергоресурсы скорректированы с учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки, индекса потребительских цен и объемов реализации Затраты составили - 10098,10 тыс. руб. (+125,21 тыс. руб.);

8) расходы на покупку услуг сторонних организаций:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует;

9) неподконтрольные расходы:

Затраты по данной статье снижены на -52,00 тыс.руб. за счет уменьшения налога на землю и составили 2 545,04 тыс.руб.

10) амортизационные отчисления:

Амортизационные отчисления приняты в размере 707,88 тыс.руб. в соответствии с ведомостью амортизационных отчислений, представленной предприятием.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Нормативная прибыль принята в размере 129,58 тыс.руб.

Величина тарифов на техническую воду с учетом корректировки и дельты сглаживания составила:

с 01.01.2018 г. – по 30.06.2018г. – 5,95 руб./м3

с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. – 5,98 руб./м3(без НДС), с ростом к декабрю 2017 года 0,5%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, предложение уполномоченного по делу Стрижовой И.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2015 года № 15/391 «Об установлении тарифов на техническую воду ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» для Костромской ТЭЦ-2 в городе Костроме на 2016-2018 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2014 № 14/332» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.10.2016 № 16/185) следующие изменения:

1) в заголовке, в пунктах 1, 2 слова «ОАО» заменить словами «ПАО»;

2) в пункте 4 цифры «1/322» заменить цифрами «14/322»;

3) в Тарифах на техническую воду ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» для Костромской ТЭЦ-2 в городе Костроме на 2016-2018 годы с календарной разбивкой (приложение № 1):

в заголовке слова «ОАО» заменить словами «ПАО»;

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:

«

2018 год	
с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
5,95	5,98

»;

4) в Долгосрочных параметрах регулирования тарифов на техническую воду ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» для Костромской ТЭЦ-2 в городе Костроме на 2016-2018 годы (приложение № 2):

в заголовке слова «ОАО» заменить словами «ПАО».

5) в Долгосрочных параметрах регулирования тарифов на техническую воду ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» для Костромской ТЭЦ-1 в городе Костроме на 2016-2018 годы (приложение № 2):

в заголовке слова «ОАО» заменить словами «ПАО».

2.Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2018 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 10. «Об установлении тарифов на питьевую воду и утверждении производственной программы в сфере водоснабжения для ИП Скидоненко В.А. потребителям Шарьинского муниципального района на 2018 - 2020 годы».

В связи с необходимостью более углубленной проработки вопроса и запроса дополнительных материалов предлагается вопрос снять с повестки заседания.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 11. «Об установлении тарифов на водоотведение для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район на 2017 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу установления тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) обратилось МУП «Нейское предприятие по благоустройству» с заявлением (вх № О-2456 от 31.10.2017) и обосновывающими материалами на установление тарифов на водоотведение на 2017 год в муниципальном районе город Нея и Нейский район.

Имущество (сети канализации, здания КНС, поля фильтрации) находятся у МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 01.11.2017, заключенного с муниципальным образованием г.п.г. Нея муниципального района город Нея и Нейский район Костромской области.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов в сфере водоотведения для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2017 год.

Расчет тарифов произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Поскольку деятельность по водоотведению предприятием в муниципальном районе город Нея и Нейский район ранее не осуществлялась, в соответствии с п. 4 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э, экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый в течение регулируемого периода для осуществления регулируемой деятельности, определен на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м³ для ООО «Возрождение», ранее осуществлявшего регулируемую деятельность по водоотведению в муниципальном районе город Нея и Нейский район.

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

Баланс водоотведения для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на расчетный период с 01.11.2017 по 31.12.2017 составил:

№ п/п	МУП «Нейское предприятие по благоустройству» ВОДООТВЕДЕНИЕ	ед.изм	2017 год		
			учтено в тарифно-балансовом решении для ООО "Возрождение"	2 пол.	учтено в тарифно-балансовом решении для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» по 31.12.2017
БАЛАНС ВОДООТВЕДЕНИЯ					
	Пропущено сточных вод всего	тыс.м ³	84,70	42,35	14,12
	Пропущено через очистные сооружения	тыс.м ³	84,70	42,35	14,12
	Пропущено сточных вод по категориям потребителей, всего:	тыс.м ³	84,70	42,35	14,12

бюджетные потребители	тыс.м3	58,10	29,05	9,68
население	тыс.м3	8,80	4,40	1,47
прочие потребители	тыс.м3	17,80	8,90	2,97

«Электроэнергия»

Водоотведение:

Плановые затраты МУП «Нейское предприятие по благоустройству» по данной статье, определенные на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для ООО «Возрождение» с учетом сложившихся тарифов на электроэнергию на НН (с учетом НДС) на момент регулирования, составили 43,26 тыс. руб.

«Расходы на оплату труда основных производственных рабочих (ОПР)».

Водоотведение:

Плановые затраты МУП «Нейское предприятие по благоустройству» по данной статье, определенные на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для ООО «Возрождение», составили 97,50 тыс. руб., расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 29,45 тыс.руб.

«Ремонтные расходы».

Водоотведение:

Плановые затраты МУП «Нейское предприятие по благоустройству» на текущий ремонт и техническое обслуживание, определенные на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для ООО «Возрождение», составили 283,56 тыс.руб.

«Оплата труда цехового персонала».

Водоотведение:

Плановые затраты МУП «Нейское предприятие по благоустройству» по данной статье, определенные на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для ООО «Возрождение», составили 62,24 тыс. руб., расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 18,80 тыс.руб.

«Административные расходы».

Плановые затраты МУП «Нейское предприятие по благоустройству» по данной статье определены на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для ООО «Возрождение» и составили 159,61 тыс. руб., в том числе: заработная плата административного персонала – 104,25 тыс. руб., расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 31,48 тыс. руб., общехозяйственные расходы – 23,87 тыс. руб.

«Неподконтрольные расходы».

Водоотведение:

Плановые затраты МУП «Нейское предприятие по благоустройству» по данной статье определены на основании удельных плановых затрат в расчете на 1м3 для ООО «Возрождение» и составили: 39,54 тыс. руб., в том числе: налог по упрощенной системе налогообложения – 7,32 тыс. руб., субаренда части земельного участка – 2,51 тыс. руб., аренда транспортных средств – 29,72 тыс. руб.

«Нормативная прибыль».

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

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Необходимая валовая выручка с учетом дельты сглаживания составила:

Водоотведение – 731,70 тыс. руб.;

Тарифы составили:

№ п/п	Категория потребителей	2017 год
		по 31.12.2017

1.	Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб.м)	
1.1.	Население	51,83
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	51,83

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, предложение уполномоченного по делу Суметовой Е.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на водоотведение для МУП «Нейское предприятие по благоустройству» потребителям муниципального района город Нея и Нейский район на 2017 год:

«

2017 год	»
по 31.12.2017	
51,83	
51,83	

Тарифы на водоотведение для потребителей МУП «Нейское предприятие по благоустройству» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2017 года.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 31 марта 2017 года № 17/31 «Об установлении тарифов на водоотведение для ООО «Возрождение» в муниципальном районе город Нея и Нейский район 2017 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 12. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района, на 2018-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для экспертизы экономической обоснованности тарифа на тепловую энергию на 2018 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявление от 28.04.2016 года, вх. № О-985;
- 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 2018 год и плановый период 2019-2020 годы (далее - Прогноз);
- 7) Методики определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах теплоснабжения, утвержденная Госстроем РФ от 12.08.2003 г.

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на правах хозяйственного ведения.

На обслуживании находятся 20 источников тепловой энергии, в том числе 15 газовых, 5 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	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	3,4	3,1	3,0	3,0	3,0
Индекс роста цен на уголь	1,8	2,1	2,3	2,3	2,3
Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7	5,5	3,9	3,9	3,9
Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,8	4,0	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,4	4,4	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 «Коммунсервис» Костромского района на 2018 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 133130,97 Гкал;
- расход на нужды котельных – 3400,05 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 129730,92 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 22636,81 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 107094,11 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 106203,11 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 234283,16 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 1091,46 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 110730,29 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 28329,9 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 2903,13 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 3115,57 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 74845,15 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 2715,42 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 689,92 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 4504,56 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 168,2 тыс. руб.;
- арендная плата – 777,36 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 108,33 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 63,8 тыс. руб.;
- другие расходы – 3821,12 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- выплаты работникам в соответствии с коллективным договором – 418,97 тыс. руб.

Объем полезного отпуска принят по предложению МУП «Коммунсервис» Костромского района.

Уровень нормативных технологических потерь в сетях принят на основании постановления департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 25.09.2017 № 32.

Средний расход удельного топлива составил 180,02 кг.у.т./Гкал, потери – 22636,81 Гкал, или 17,4 % к отпуску в сеть.

Расходы на материалы приняты по предложению предприятия, расходы подтверждены бухгалтерской отчетностью и обосновывающими материалами.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива, цена газ и уголь с января 2018 года принята в соответствии со счетами-фактурами, с июля 2018 года цены проиндексирована на 3,4 % и 1,8 % в соответствии с Прогнозом.

Снижение расходов составило 1239,93 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию увеличены на 339,89 тыс. руб. Объем принят на уровне 2017 года, цена на электрическую энергию с января 2018 года принята на уровне средней в

соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 4,7 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на водоснабжение с января 2018 года приняты на уровне плановой цеховой себестоимости на 2 полугодие 2017 года, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 3,7 % (в рамках роста платы граждан за коммунальные услуги с июля 2018 года 3,7 %). Снижение расходов на 180,85 тыс. руб.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с представленными ведомостями по начислению амортизации за 2016 год.

Оплата труда работников учтена в тарифах на основании штатного расписания, статистической и бухгалтерской отчетности и коллективного договора.

Тарифная ставка рабочего первого разряда:

с 01.01.2018 года – 6670 руб. в месяц;

с 01.07.2018 года – 6937,00 руб. в месяц.

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 2018 год. Снижение составило 166,62 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 2016 год. В предложении предприятия данные расходы учтены в статьях «Другие расходы» и «Прочие расходы».

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи, информационно-консультационные услуги. В предложении предприятия информационные услуги учтены в статьях «Другие расходы» и «Прочие расходы».

Плата за выбросы принята по предложению предприятия и на основании бухгалтерской отчетности и налоговой декларации за 2016 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 «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2018-2022 годы в размере:

- с 01.01.2018 года – 2153,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2018 года – 2233,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2017 года составит 3,7 %;
- с 01.01.2019 года – 2233,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 года – 2308,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2018 года составит 3,4 %;
- с 01.01.2020 года – 2308,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 года – 2381,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2019 года составит 3,2 %;
- с 01.01.2021 года – 2381,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 года – 2458,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2020 года составит 3,2 %;
- с 01.01.2022 года – 2458,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 года – 2536,00 руб./Гкал, (без НДС), рост к декабрю 2021 года составит 3,2 %.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Коммуналсервис» Костромского района, на 2018 год» :

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2018 по 30.06.2018.	руб./Гкал	2540,54	2153,00
с 01.07.2018 по 31.12.2018	руб. /Гкал	2634,94	2233,00
с 01.01.2019 по 30.06.2019.	руб./Гкал	2634,94	2233,00
с 01.07.2019 по 31.12.2019	руб./Гкал	2723,44	2308,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020.	руб./Гкал	2723,44	2308,00
с 01.07.2020 по 31.12.2020	руб./Гкал	2809,58	2381,00
с 01.01.2021 по 30.06.2021.	руб./Гкал	2809,58	2381,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб./Гкал	2900,44	2458,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022.	руб./Гкал	2900,44	2458,00
с 01.07.2022 по 31.12.2022	Руб./Гкал	2992,48	2536,00

Установить долгосрочные параметры регулирования для МУП «Коммуналсервис» Костромского района 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	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП «Коммуналсервис» Костромского района на 2018-2022 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.
	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

4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24 ноября 2014 года № 14/340 «Об установлении тарифов на тепловую

энергию, поставляемую МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям Костромского муниципального района, на 2015-2017 годы, установлении долгосрочных параметров регулирования МУП «Коммунсервис» Костромского района на 2015-2017 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.12.2013 № 13/481»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 ноября 2016 года № 16/271 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2014 № 14/340».

5. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		<p>Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.</p> <p>Решение: принято</p>
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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 13. «О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского района, на 2018 год.

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на услуги по передаче, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района, на 2018 год, является заявление от 28.04.2017, вх. № О-984.

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;
- методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах теплоснабжения, утвержденная Госстроем РФ от 12.08.2003. (Методика);
- 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 и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов от 26.10.2017 года (далее – Прогноз).

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве хозяйственного ведения.

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

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2018 год от 12.05.2017 № 280.

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

1. Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные Минэкономразвития РФ и одобренные на заседании Правительства Российской Федерации в октябре 2016 года.

№	Индексы	С июля 2018 года, %	С июля 2019 года, %
1.	Индекс потребительских цен	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,4	3,1
3.	Индекс роста цен на уголь	1,8	4,3
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7	4,3
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0
6.	Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,7	4,8

2. Основные плановые показатели на 2018 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем отпуска в сеть – 11600,00 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2573,00 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 9027,00 Гкал;
- Объем необходимой валовой выручки – 772,56 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 0,00 тыс. руб.;
 - амортизация основных средств – 88,54 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 197,42 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 422,4 тыс. руб.;
 - услуги сторонних организаций – 6,28 тыс. руб.;
 - другие расходы – 7,29 тыс. руб.;
 - расходы на выплаты в соответствии с коллективным договором – 7,29 тыс. руб.

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

Отпуск в сеть принят с учетом фактических показателей за 2014-2016 годы.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, услуги производственного характера, ремонт основных средств подрядным способом, прочие услуги, другие расходы) с января 2018 года приняты на уровне июля 2016 года, с июля 2017 года проиндексированы на индекс потребительских цен 4,0 %, неподконтрольные расходы и расходы на ресурсы определены исходя из принципа экономической обоснованности.

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 в размере 0,45 % от необходимой валовой выручки.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 года – 84,00 руб. /Гкал (без НДС);

- с 01.07.2022 года – 87,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2017 года составит 3,6 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали единогласно предложение Тимофеевой О.Б.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «Коммунсервис» Костромского района на территории п. Зарубино Бакшеевского сельского поселения Костромского района, на 2018 год:

Период регулирования	ед. изм.	Теплоноситель - вода
с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г.	руб./Гкал	84,00
с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г.	руб. /Гкал	87,00

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18декабря 2015 года № 15/531 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 14 «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям Костромской области, на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую ОАО «РЖД» являются заявления: от 28.04.2017, вх. № О-904, № О-905, № О-906.

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;
- методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах теплоснабжения, утвержденная Госстроем РФ от 12.08.2003. (Методика);
- 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 и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов от 26.10.2017 года (далее – Прогноз).

Организация осуществляет регулируемую деятельность на праве собственности.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год от 28.04.2017 № 124.

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

1. Индексная модель:

№	Индексы	С июля 2018 года, %	С июля 2019 года, %
1.	Индекс потребительских цен	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,4	3,1
3.	Индекс роста цен на уголь	1,8	4,3
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7	4,3
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0	4,0
6.	Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,7	4,8

ОАО «РЖД» установлены долгосрочные тарифы на 2016-2018 годы (угольные котельные, расположенные в г. Шарья, г. Мантурово, г. Буй, Парфеньевском муниципальном районе, мазутная котельная в г. Шарья), на 2017 -2019 годы (г. Галич), 2017-2019 годы (котельная локомотивного депо в г. Буй).

1. Основные плановые показатели ОАО «РЖД» на 2018 год по угольным котельным, расположенным в в г. Шарья, г. Мантурово, г. Буй, Парфеньевском муниципальном районе (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 7193,54 Гкал;
- расход на нужды котельных – 169,8 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 7023,74 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 473,54 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 6550,2 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 2233,46 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 16251,31 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 59,96 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 5627,72 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 610,78 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 109,93 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 546,96 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1848,47 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 1016,00 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 5641,92 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 17,93 тыс. руб.;

- плата за выбросы – 2,62 тыс. руб.;

- другие расходы – 251,54 тыс. руб.;

- внереализационные расходы – 514,47 тыс. руб.;

- выплаты работникам в соответствии с коллективным договором – 33,07 тыс. руб.

Потребителями являются население, организации финансируемые из бюджета, прочие потребители (5 источников тепловой энергии).

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 2,167 км.

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» от производство тепловой энергии, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета. В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования регулируемые тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки и расчетного объема производства тепловой энергии за расчетный период регулирования.

Полезный отпуск принят:

- собственному производству – по предложению ОАО «РЖД»;

- сторонним потребителям – среднее фактическое значение за три предыдущих года.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, услуги производственного характера, ремонт основных средств подрядным способом, прочие услуги, другие расходы) с января 2017 года приняты на уровне июля 2016 года, с июля 2017 года проиндексированы на индекс потребительских цен 4,0 %, неподконтрольные расходы и расходы на ресурсы определены исходя из принципа экономической обоснованности.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива (определены на основании фактических данных за предыдущие годы), цена на уголь с января 2018 года принята в соответствии со счетами-фактурами и на основании представленных фактических данных в рамках шаблона системы ЕИАС, с июля 2018 года цена проиндексирована на 1,8 % в соответствии с Прогнозом.

Снижение составило 1463,84 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию приняты на основании объёмов, предложенных ОАО «РЖД», подтвержденным счетами-фактурами и цен на электрическую энергию с января 2018 года на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 4,7 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на водоснабжение с января 2018 года приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объёмами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Расходы на водоотведение приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объёмами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Расходы на амортизацию приняты на основании представленной ведомости по начислению амортизации.

Затраты на оплату труда с июля 2018 года проиндексированы на индекс потребительских цен 4,0 %, снижение составило 142,9 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,4 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

В статью «Расходы на выполнение услуг производственного характера» вошли расходы на оплату услуг технического обслуживания средств измерений, расходы подтверждены договорами и счетами-фактурами.

С января 2018 года расходы приняты на уровне декабря 2017 года, с июля 2018 года проиндексированы на ИПЦ 4,0 %.

Снижение составило 563,38 тыс. руб.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на оплату коммунальных услуг (вывоз мусора), информационно-консультационных услуг.

Расходы на обучение персонала, на страхование опасных промышленных объектов подтверждены договорами и приняты по предложению ОАО «РЖД».

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану труда, налог на имущество, другие расходы (услуги по уборке помещений, дератизации и дезинсекции, метрологические услуги).

Снижение расходов составило 1079,29 тыс. руб.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям г.о.г. Шарья, г.о.г. Мантурово, г.о.г. Буй, пос. Николо-Полома Парфеньевского района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 года – 2450,00 руб. /Гкал (без НДС);

- с 01.07.2018 года – 2540,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2017 года составит 3,0 %.

2. Основные плановые показатели ОАО «РЖД» на 2018 год по мазутной котельной, расположенной в г. Шарья (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 18980,65 Гкал;

- расход на нужды котельных – 627,93 Гкал;

- объем отпуска в сеть – 18352,72 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1972,45 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 16380,27 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 3249,33 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 36599,76 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 308,4 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 21928,97 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 2172,72 тыс. руб.;

- услуги водоснабжения, водоотведения – 408,62 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 567,79 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 7652,3 тыс. руб.;

- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 3044,87 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 98,85 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных услуг – 100,94 тыс. руб.;

- плата за выбросы – 0,00 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов – 6,02 тыс. руб.;

- другие расходы – 310,32 тыс. руб.;

- внереализационные расходы – 0,00 тыс. руб.;

- выплаты работникам в соответствии с коллективным договором – 20,00 тыс. руб.

Потребителями являются население, организации, финансируемые из бюджета, прочие потребители (1 источник тепловой энергии).

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 2,764 км.

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» от производство тепловой энергии, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере

теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета. В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования регулируемые тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки и расчетного объема производства тепловой энергии за расчетный период регулирования.

Полезный отпуск принят:

На производственные нужды ОАО «РЖД» по фактическим данным за 3 предыдущих года», сторонним потребителям на основании договоров.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, услуги производственного характера, ремонт основных средств подрядным способом, прочие услуги, другие расходы) с января 2018 года приняты на уровне июля 2017 года, с июля 2018 года проиндексированы на индекс потребительских цен 4,0 %, неподконтрольные расходы и расходы на ресурсы определены исходя из принципа экономической обоснованности. Расходы снижены на 482,13 тыс. руб.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива (определены на основании фактических данных за предыдущие годы), цена на мазут с января 2018 года принята в соответствии со счетами-фактурами, с июля 2018 года цена проиндексирована на 3,2 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на топливо, принятые в тарифе ниже предложенных на 2826,74 тыс. руб.

Объём электрической энергии принят по предложению ОАО «РЖД».

Цена на электрическую энергию с января 2018 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 4,7 % в соответствии с Прогнозом.

Снижение расходов по статье составило 290,29 тыс. руб.

Расходы на водоснабжение с января 2018 года приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объёмами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Расходы на водоотведение приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объёмами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Общее снижение по услугам водоснабжения и водоотведения составило 491,95 тыс. руб.

Расходы на амортизацию приняты на основании представленной ведомости по начислению амортизации.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,4 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

В статью «Расходы на выполнение услуг производственного характера» вошли расходы на оплату услуг технического обслуживания средств измерений, расходы подтверждены договорами и счетами-фактурами.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на оплату коммунальных услуг (вывоз мусора), информационно-консультационных услуг.

Расходы на обучение персонала, на страхование опасных промышленных объектов подтверждены договорами и приняты по предложению ОАО «РЖД».

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану труда, налог на имущество, другие расходы (услуги по уборке помещений, дератизации и дезинсекции, метрологические услуги).

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям г.о.г. Шарья Костромской области (котельная, расположенная по адресу: г. Шарья, ул. вокзальная, 18) на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 года – 2203,00 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2018 года – 2285,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2017 года составит 3,7 %.

3. Основные плановые показатели ОАО «РЖД» на 2018 год по котельной, расположенной в г.Галич (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 703,21 Гкал;
- расход на нужды котельных – 16,51 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 686,7 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 56,76 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 629,94 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 107,89 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 1585,97 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 65,74 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели (уголь) – 642,29 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 122,09 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 0,00 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 2,24 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 742,81 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 0,36 тыс. руб.;
- другие расходы – 0,89 тыс. руб.;
- выплаты работникам в соответствии с коллективным договором – 9,56 тыс. руб.

Потребителем является ООО «ТрансАвтоСнаб» (1 источник тепловой энергии), тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,3 км.

Нормативы удельных расходов топлива и технологических потерь приняты в размере 206,08 кг.у.т./Гкал по предложению предприятия (расчет на основании характеристик котлов).

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с пунктом 2.12. Методики 2,4 % от отпуска в сеть.

Технологические потери тепловой энергии и полезный отпуск приняты по расчету ОАО «РЖД».

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2019-2020 годы (далее - Прогноз) 4,0 %.

Неподконтрольные расходы и расходы на приобретение ресурсов (топливо, электрическая энергия, вода на технологические цели) определены на основании обосновывающих материалов, подтвержденных бухгалтерской и статистической отчетностью.

Полезный отпуск принят:

На производственные нужды ОАО «РЖД» по предложению предприятия, сторонним потребителям на основании договора без изменений к 2017 году.

Расходы на материалы установлены с января 2018 года на уровне утвержденных с июля 2017 года, с июля 2018 года проиндексированы на индекс цен потребителей 4,0 % в соответствии с Прогнозом. Снижение составило 87,34 тыс. руб.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива 206,08 кг.у.т./Гкал, цена на уголь с января 2018 года принята в соответствии со счетами-фактурами, с июля 2018 года цена проиндексирована на 1,8 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы снижены на 79,14 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию снижены на 18,71 тыс. руб. в результате корректировки цен.

Цена на электрическую энергию с января 2018 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 4,7 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на амортизацию приняты на основании представленной ведомости по начислению амортизации на уровне 2016 года.

В расходы на услуги производственного характера входят услуги аутсорсинга по эксплуатации и обслуживанию тепловых сетей в соответствии с договорами и актами выполненных работ.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на разработку тома ПДВ и

проекта ПНОЛРН.

Расходы приняты на уровне предложения ОАО «РЖД».

Расходы на плату за выбросы приняты по предложению ОАО «РЖД».

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на уплату налога на имущество.

В статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения» учтены затраты на выплаты социального характера в размере 0,5 % от НВВ.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на производство и передачу тепловой энергии, поставляемую ОАО «РЖД» (котельная, расположенная по адресу: Костромская область, город Галич, ул. Костромская, 13 б), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 г. - 30.06.2018 г. – 2485,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2018 г. – 31.12.2018 г. – 2566,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2017 года – 3,3 %).

4. Основные плановые показатели ОАО «РЖД» на 2018 год по котельной, расположенной по адресу: г. Буй. Объездной проезд, д. 2, (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 12991,01 Гкал;
- расход на нужды котельных – 353,08 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 12637,93 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 737,14 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 11900,79 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 198,45 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 19356,46 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 167,64 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели (газ) – 9237,95 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1468,90 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 1323,14 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 695,92 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 6080,36 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 244,32 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 0,58 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 14,24 тыс. руб.;
- другие расходы – 25,41 тыс. руб.;
- выплаты работникам в соответствии с коллективным договором – 98,00 тыс. руб.

Нормативы удельных расходов топлива и технологических потерь приняты в размере 158,33 кг.у.т./Гкал представленными данными о КПД котлов в соответствии с п. 2.9.1.Методики и на основании фактических значений за предыдущие периоды.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной снижен в соответствии с пунктом 2.12. Методики до 2,2 % от отпуска в сеть.

Технологические потери тепловой энергии и полезный отпуск приняты по расчету ОАО «РЖД».

Состав расходов, включаемых в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» от производства тепловой энергии, определен в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, действующим законодательством в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2019-2020 годы (далее - Прогноз) 4,0 %.

Неподконтрольные расходы и расходы на приобретение ресурсов (топливо, электрическая энергия, вода на технологические цели) определены на основании обосновывающих материалов, подтвержденных бухгалтерской и статистической отчетностью.

Полезный отпуск принят по предложению предприятия без изменений к 2017 году.

Расходы на материалы установлены с января 2018 года на уровне утвержденных с июля 2017 года, с июля 2017 года проиндексированы на индекс цен потребителей 4,0 % в соответствии с

Прогнозом.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива (определены на основании фактических данных за предыдущие годы), цены на газ, ГРО, ССУ с января 2018 года приняты в соответствии с действующими (4 группа потребителей), с июля 2018 года цена проиндексирована на 3,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы снижены на 46,61 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию снижены на 163,67 тыс. руб. в результате корректировки роста цен: с января 2018 года цена на электрическую энергию принята в соответствии со счетами-фактурами, с июля 2018 года с ростом в соответствии с Прогнозом на 4,7 %.

Объём воды на водоснабжение и водоотведение принят по предложению предприятия, цены с января 2018 года приняты на уровне июля 2017 года, с 01 июля 2018 года – проиндексированы на 4,0 % в соответствии с Прогнозом. Расходы снижены на 3,27 тыс. руб.

Расходы на амортизацию приняты на основании представленной ведомости по начислению амортизации на уровне 2016 года.

Расходы на оплату труда с января 2018 года приняты на уровне июля 2016 года, с 01 января проиндексированы на индекс потребительских цен 4,0 %. Снижение составило 209,35 тыс. руб.

В расходы на услуги производственного характера входят услуги аутсорсинга по обслуживанию котельных и тепловых сетей в соответствии с договорами и актами выполненных работ.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на проект ПНОЛРН.

Расходы приняты на уровне предложения ОАО «РЖД».

Расходы на плату за выбросы приняты по предложению ОАО «РЖД».

Расходы на страхование производственных объектов приняты в размере 25,00 тыс. руб. по предложению предприятия..

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на уплату налога на имущество, поверку газоанализаторов, дератизацию, дезинсекцию.

В статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения» учтены затраты на выплаты социального характера в размере 0,5 % от НВВ в соответствии с Методическими указаниями в сфере теплоснабжения.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на производство и передачу тепловой энергии, поставляемую ОАО «РЖД» (котельная, расположенная по адресу: Костромская область, город Буй, Обьездной проезд, д. 2), на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 г. - -30.06.2018 г. – 1604,00 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2018 г. – 31.12.2018 г. – 1661,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2017 года – 3,6 %).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали единогласно предложение Тимофеевой О.Б.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям Костромской области, на 2018 год» :

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
Котельные, расположенные в г. Шарья, в г. Мантурово, в г. Буй, Парфеньевском районе			
с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г.	руб./Гкал	2891,00	2450,00
с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г.	руб. /Гкал	2997,20	2540,00
Котельная, расположенная по адресу: г. Шарья, ул. Вокзальная, д. 19			
с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г.	руб./Гкал	2599,54	2203,00

с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г.	руб. /Гкал	2696,30	2285,00
Котельная, расположенная в г. Галич			
с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г.	руб./Гкал	-	2485,00
с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г.	руб. /Гкал	-	2566,00
Котельная, расположенная по адресу: г. Буй, Объездной проезд, д. 2			
с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г.	руб./Гкал	-	1604,00
с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г.	руб. /Гкал	-	1661,00

2. Внести в постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 ноября 2015 года № 15/277, от 7 октября 2016 года № 16/164, от 11 ноября 2016 года № 16/222 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 15. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Шарьялестеплосервис» потребителям городского округа город Шарья и Шарьинского муниципального района , на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для экспертизы корректировки тарифа на тепловую энергию на 2018 год выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявление от 25.04.2016 года, вх. № О-833;
- 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 2018 год и плановый период 2019-2020 годы (далее - Прогноз);

7) Методики определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах теплоснабжения, утвержденная Госстроем РФ от 12.08.2003 г.

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на правах аренды муниципального имущества (договоры заключены в 2012 году на неопределенный срок), потребителями являются население, организации финансируемые из бюджета, прочие потребители (20 источников тепловой энергии, из них 19 – работающих на виде топлива уголь и 1 - электростанция).

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 5,865 км.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 годы:

Индексы	С июля 2018 года, %	С июля 2019 года, %	С июля 2020 года, %
Индекс потребительских цен	4,0	4,0	4,0
Индекс роста цен на газ	3,4	3,1	3,0
Индекс роста цен на уголь	1,8	2,1	2,3
Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7	5,5	3,9
Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,8	4,0	4,0
Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,4	4,4	4,3

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

- произведено тепловой энергии – 9448,514 Гкал;
- расход на нужды котельных – 340,15 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 9108,364 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 968,03 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 8140,334 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 7961,334 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 33297,28 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 450,64 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели (уголь) – 11036,31 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 2273,76 тыс. руб.;
- услуги водоснабжения, водоотведения – 49,88 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 31,95 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 20241,31 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 272,15 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 612,82 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 164,61 тыс. руб.;
- арендная плата – 249,07 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 22,38 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 8,28 тыс. руб.;
- расходы на страхование производственных объектов – 739,45 тыс. руб.;
- другие расходы – 756,61 тыс. руб.;
- внебюджетные расходы – 122,7 тыс. руб.;
- выплаты работникам в соответствии с коллективным договором – 311,29 тыс. руб.

Нормативы удельных расходов топлива и технологических потерь в тепловых сетях в департаменте ТЭК и ЖКХ КО на 2018 год не утверждены и приняты по расчетам предприятия,

снижение потерь по сравнению с 2017 годом – на 307 Гкал в связи с консервацией котельной по ул. Шаговая (потребители отключены в связи программой по переселению из ветхого жилья).

Полезный отпуск принят по предложению организации и в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, услуги производственного характера, ремонт основных средств подрядным способом, прочие услуги, другие расходы) с января 2017 года приняты на уровне июля 2016 года, с июля 2017 года проиндексированы на индекс потребительских цен 4,0 %, неподконтрольные расходы и расходы на ресурсы определены исходя из принципа экономической обоснованности.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива, цена на уголь с января 2018 года принята в соответствии со счетами-фактурами, с июля 2018 года цена проиндексирована на 4,2 % в соответствии с Прогнозом.

На статью топливо отнесены затраты электрической энергии по электрочотельной в соответствии с Методическими указаниями.

Расходы увеличены на 360,76 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию снижены на 517,04 тыс. руб. в результате корректировки цен.

Цена на электрическую энергию с января 2018 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 4,7 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на водоснабжение с января 2018 года приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объемами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Расходы на амортизацию приняты на основании представленной ведомости по начислению амортизации.

Затраты на оплату труда сформированы на основании штатного расписания и учетной политики предприятия, подразумевающей распределение косвенных (затраты на оплату труда цехового и управленческого персонала) пропорционально заработной плате.

Доля расходов на тепловую энергию – 82,4 %.

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 статью «Расходы на выполнение услуг производственного характера» вошли расходы: измерение сопротивления электроизоляции котельных, освидетельствование конструкций зданий котельных, пробы воды, используемой в котлах, проведение гидравлических испытаний тепловых сетей.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи, коммунальные, юридические, информационно-консультационные услуги. Расходы распределены в соответствии с учетной политикой предприятия пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

Расходы на служебные командировки, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ, обучение персонала, на страхование опасных промышленных объектах подтверждены бухгалтерской отчетностью и приняты по предложению МУП «Шарьялестеплосервис».

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану труда, канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, почтовые расходы, прочие (ремонт офисной техники, обслуживание ККМ).

Учтены внереализационные расходы на услуги банка (обслуживание счета МУП «Шарьялестеплосервис»).

В расчет тарифов приняты расходы, не учитываемые в целях налогообложения на социальное развитие в соответствии с коллективным договором организации.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Шарьялестеплосервис» потребителям г.о.г. Шарья и Шарьинского района Костромской области на утверждение Правлением

департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2017 года – 4023,00 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2017 года – 4176,00 руб./Гкал (без НДС), рост к декабрю 2017 года составит 3,8 %.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Шарьялестеплосервис» потребителям городского округа город Шарья и Шарьинского муниципального района, на 2018 год» :

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2018 по 30.06.2018.	руб./Гкал	4747,14	4023,00
с 01.07.2018 по 31.12.2018	руб./Гкал	4927,68	4176,00

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.11.2015 № 15/278 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 16. «О корректировке тарифов на транспортировку сточных вод для ПАО «Галичское» по птицеводству в Галичском районе на 2018 г.»

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

01.11.2017 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось ПАО «Галичское» по птицеводству (далее – предприятие) с заявлением на корректировку тарифов на транспортировку сточных вод для на 2018 г. вх. № О-2465.

Имущество (водопроводные сети, насосы, скважины, сети канализации, очистные сооружения) находится у ПАО «Галичское» по птицеводству на праве собственности.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии Дела по корректировке тарифов на транспортировку сточных вод, установленных методом сравнения аналогов, на 2018 год.

Корректировка тарифов на транспортировку сточных вод, установленных методом сравнения аналогов, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее - Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на транспортировку сточных вод

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на транспортировку сточных вод для ПАО «Галичское» по птицеводству на 2018 г. по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на транспортировку сточных вод, представленные ПАО «Галичское» по птицеводству для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Галичское» по птицеводству и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Организация находится на упрощённой системе налогообложения. Деятельность по водоотведению не является основной.

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2016 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов.

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные Минэкономразвития РФ, и одобренные на заседании Правительства Российской Федерации в октябре 2017 г.:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 4,7%.

Объемы производства и полезного отпуска продукции.

Объемы транспортировки сточных вод приняты на основании данных, предоставленных ООО «Водоканалсервис», осуществляющего очистку всего объема транспортируемых стоков:

ресурс	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план	2016 г. факт	2017 г. план	2018 г. план	2018 г. корр.
водоотведение тыс. м3	54,35	55,00	54,35	47,38	54,35	54,35	49,73

Объемы полезного отпуска по транспортировке стоков приняты с учетом фактических объемов п.о. за 2016 г., подтвержденных данными статистической отчетности 1-В, в размере 49,73 тыс. м3.

Стоки передаются на очистку в ООО «Водоканалсервис» в полном объеме.

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

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 (канализационной) сети, тыс. руб./км;

L_n - протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - 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 сточных вод, тыс. руб.;

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

В целях обеспечения единства подхода к регулированию, с учетом того, что затраты гарантирующей организации (ООО «Благоустройство города») по обслуживанию сетей входят в операционные расходы, являющиеся долгосрочным параметром регулирования, не подлежащим изменению, текущие затраты ООО «Благоустройство города» на обслуживание сетей канализации на 2018 г. приняты соответственно плановым затратам 2017 года с учетом ИПЦ, рекомендованного Прогнозом СЭР на 2018-2020 г.г. и индекса эффективности операционных расходов, и составили 245,76 тыс. руб.

Ввиду отсутствия строительства новых сетей канализации и в целях обеспечения единства подхода к регулированию, протяженность сетей ПАО «Галичское» по птицеводству и ООО «Благоустройство города» приняты соответствующими показателям 2017 года:

- приведенная протяженность сетей канализации ООО «Благоустройство города» - 2,90 усл.км. в сопоставимых величинах;

- приведенная протяженность сетей регулируемой организации – 4,40 усл.км. в сопоставимых величинах.

удельные затраты гарантирующей организации – 84,75 тыс. руб./усл.км.

Амортизационные отчисления подтверждены выпиской из аналитического счета 23 и составили 67,37 тыс.руб.

Затраты на электроэнергию приняты на уровне ранее установленных (плановых) на 2018 г. с учетом индекса роста цен на электроэнергию и составили 7,71 тыс.руб.

По итогам расчетов, проведенных в соответствии с Методическими указаниями, необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом сравнения аналогов, составила 447,95 тыс. руб.

Величина тарифов с учетом дельты сглаживания и корректировки объемов полезного отпуска составила:

с 01.01.2018 г. – 8,84 руб./м³;

с 01.07.2018 г. – 9,17 руб./м³ (рост 3,7% к декабрю 2017 г.)

Тарифы на транспортировку сточных вод для ПАО «Галичское» налогом на добавленную

стоимость не облагаются в соответствии с пунктом 3 статьи 346.1 Главы 26.1 Налогового кодекса РФ.

Возражения предприятия по величине тарифов отсутствуют.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. С учетом проведенной корректировки тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Галичское» по птицеводству на 2018 год установить в размере

2018 год	
с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
8,84	9,17

2. Тарифы действуют с 01.01.2018 г. по 31 декабря 2018 г.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 17: «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2020 годы».

СЛУШАЛИ:

Эксперта Смирнову Э.С. – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО таблицы исходных данных для расчета плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2014-2016 годы в соответствии с Методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по

транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 (таблица № 17.1).

Таблица № 17.1

N	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы	Значения, принимаемые в расчет плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа
1.	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$N_{ПР,i}$	шт.	305,67
2.	Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования	$N_{ПУ,i}$	шт.	35239,44
3.	Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$T_{ПР,i}$	час.	3913,00
4.	Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	$T_{ПУ,i}$	час.	308989648,00
5.	Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$Q_{ПР,i}$	тыс. м ³	6,76
6.	Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа	Q_i	тыс. м ³	4638498,76
7.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение	$N_{Д,i}$	шт.	0,00
8.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям	$N_{ФХ,i}$	шт.	0,00

I. Расчет плановых значений показателей надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018-2020 годы:

1. Плановый показатель количества прекращений транспортировки газа ($II_{НК}$).

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HK} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}},$$

$$\Pi_{HK} = 305,67/35\ 239,44 = \mathbf{0,00867}.$$

2. Плановый показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям Π_{HB} .

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HB} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПУ,i}},$$

$$\Pi_{HB} = 3\ 913,00/308\ 989\ 648,00 = \mathbf{0,0000127}.$$

3. Плановый показатель количества недопоставленного газа Π_{HO} .

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HO} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_i},$$

$$\Pi_{HO} = 6,76/4\ 638\ 498,76 = \mathbf{0,0000015}.$$

4. Плановый показатель надежности оказываемых услуг $K_{НАД}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{НАД} = 1 - 0,8 \cdot \Pi_{HK} + 0,1 \cdot \Pi_{HB} + 0,1 \cdot \Pi_{HO},$$

$$K_{НАД\ 2018} = 1 - (0,8 * 0,00867 + 0,1 * 0,0000127 + 0,1 * 0,0000015) = \mathbf{0,9931};$$

$$K_{НАД\ 2019} = 1,001 * 0,9931 = \mathbf{0,9941};$$

$$K_{НАД\ 2020} = 1,001 * 0,9941 = \mathbf{0,9951}.$$

II. Расчет плановых значений показателей качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018-2020 годы.

1. Плановый показатель обеспечения давления $\Pi_{КД}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{КД} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{Д,i}}{N_{ПУ}},$$

$$\Pi_{КД} = 0/35\ 239,44 = \mathbf{0}.$$

2. Плановый показатель соответствия характеристик газа $\Pi_{КФХ}$

Данный показатель определяется по формуле:

$$P_{K\Phi X} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{\Phi X, i}}{N_{ПУ}},$$

$$P_{K\Phi X} = 0/35\ 239,44 = 0.$$

3. *Плановый показатель качества услуг* $K_{КАЧ}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{КАЧ} = 1 - 0,9 \cdot P_{КД} + 0,1 \cdot P_{K\Phi X},$$

$$K_{кач\ 2018} = 1 - (0,9 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0) = 1;$$

$$K_{кач\ 2019} = 1,001 \cdot 1 = 1;$$

$$K_{кач\ 2020} = 1,001 \cdot 1 = 1.$$

III. Расчет обобщенных плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома».

Обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг определяется по формуле:

$$K_{ОБ} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ},$$

$$K_{об\ 2018} = 0,7 \cdot 0,9931 + 0,3 \cdot 1 = 0,9952;$$

$$K_{об\ 2019} = 0,7 \cdot 0,9941 + 0,3 \cdot 1 = 0,9959;$$

$$K_{об\ 2020} = 0,7 \cdot 0,9951 + 0,3 \cdot 1 = 0,9966.$$

IV. Предложение ДГРЦ и Т КО по утверждению плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018-2020 годы.

Таким образом, к утверждению предлагаются следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2020 годы (таблица №17.2):

Таблица №17.2

Наименование показателя	Утверждено ДГРЦ и Т КО			Предлагается к утверждению ДГРЦ и Т КО		
	2017	2018	2019	2018	2019	2020
Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9997	1	1	0,9931	0,9941	0,9951
Плановый показатель качества услуг	1	1	1	1	1	1
Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг	0,9998	1	1	0,9952	0,9959	0,9966

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

РЕШИЛИ:

1. Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2020 годы в следующем размере:

Наименование показателя	2018	2019	2020
Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9931	0,9941	0,9951
Плановый показатель качества услуг	1	1	1
Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг	0,9952	0,9959	0,9966

Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 9 августа 2016 года № 16/109 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2017-2019 годы».

2. Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018-2020 годы подлежат опубликованию на официальном сайте ДГРЦ и Т КО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» до 20 декабря 2017 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 18: «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО Торговый Дом «Костромские пеллеты», расположенных по адресу: Костромская область, Шарьинский район, с. Николо-Шанга, ул. Рабочая, д. 29 «а», пом. 1 (206,5 кв. м.), к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту».

СЛУШАЛИ:

Эксперта Смирнову Э.С. – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО поступило заявление от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на утверждение платы за технологическое присоединение нежилого помещения, расположенного по адресу: Костромская область, Шарьинский район, с. Николо-Шанга, ул. Рабочая, д. 29 «а», пом. 1. Запрашиваемая мощность составляет 500 кВт по третьей категории надежности и уровень напряжения составляет 0,4 кВ.

На основании данных филиала для раскрытия о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением выше 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения» дефицит мощности на ПС 35/10 кВ «Николо-Шанга» по результатам замеров режимного дня с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение составляет – 0,31 (Сперсп) МВА, на ПС 110/35/6 кВ «Шарья (районная)»: - 4,86 МВА.

В связи с дефицитом мощности для технологического присоединения на ПС 35/10 кВ «Николо-Шанга» и ПС 110/35/6 кВ «Шарья (районная)» филиалом предлагается осуществить присоединение заявителя, выполнив следующие мероприятия согласно техническим условиям:

1) Строительство ВЛ-35 кВ проводами АС-50 от опоры № 1 ВЛ 35 кВ «Н. Шанга-Головино» до РУ 35 кВ проектируемой ПС 35/0,4 кВ протяженностью 0,115 км;

2) Строительство ПС 35/0,4 кВ с одним силовым трансформатором мощностью 630 кВА, с автоматизированной информационно-измерительной системой коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), с системой телемеханики;

3) Строительство КЛ-0,4 кВ в трехкабельном исполнении кабелем с изоляцией из ПВХ пластика 3*(4*240 мм²) открытым способом в одной траншее, протяженностью 3*0,175 км от РУ - 0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции до границы земельного участка заявителя.

В соответствии с пунктом 3.1. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, не должен превышать объем таких потребностей, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Размер затрат на строительство «последней мили», определенный по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 г. № 75, превышает затраты по локальным сметным расчетам на строительство «последней мили».

Таким образом, мероприятия по строительству «последней мили» определяем согласно локальным сметным расчетам. При этом исключаем следующие затраты: благоустройство и озеленение территории, пуско-наладочные работы, временные здания и сооружения, строительный контроль, содержание службы заказчика-застройщика, проектные работы, непредвиденные затраты, страхование объекта.

Расчет платы за технологическое присоединение представлен в таблицах №18.1, №18.2.

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт энергопринимающих устройств ООО Торговый дом «Костромские пеллеты» (объект: нежилое помещение, расположенное по адресу: Костромская область, Шарьинский район, с. Николо-Шанга, ул. Рабочая, д. 29 а, пом.1 (206,5 кв. м.)

Таблица № 18.1

№ п/п	Наименование мероприятия	предложение филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"			предложение ДГРЦ и Т КО			Отклонение, (+,-)	
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. без НДС	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. без НДС	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб. без НДС	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	47790,00	500	95,58	47790,00	500	95,58	0,00	0,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	500	0,00	0,00	500	0,00	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных по строительством "последней мили"	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	1847381,49	500	3694,76	1607418,68	500	3214,84	-239962,81	-479,93
3.2	строительство кабельных линий	906770,93	500	1813,54	738734,40	500	1477,47	-168036,53	-336,07
3.3	строительство пунктов секционирования	0,00	500	0,00	0,00	500	0,00	0,00	0,00

3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	500	0,00	0,00	500	0,00	0,00	0,00
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	11284036,30	500	22 568,07	9585610,31	500	19171,22	-1698425,99	-3 396,85
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	21730,00	500	43,46	21730,00	500	43,46	0,00	0,00
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	0,00	500	0,00	0,00	500	0,00	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	23480,00	500	46,96	23480,00	500	46,96	0,00	0,00
	Итого	14131188,72	500	28262,38	12024763,39	500	24049,53	-2106425,33	-4212,85

Плата за технологическое присоединение
 энергопринимающих устройств ООО Торговый Дом «Костромские пеллеты»,
 расположенных по адресу: Костромская область, Шарьинский район, с. Николо-Шанга,
 ул. Рабочая, д. 29 «а», пом. 1 (206,5 кв. м.), к объектам электросетевого хозяйства филиала
 ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту

Таблица № 18.2

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимая валовая выручки в разрезе мероприятий по технологическому присоединению, тыс. рублей без НДС
1.	2.	3.
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	47,790
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	11 931,763
3.1.	строительство воздушных линий	1 607,419
3.2.	строительство кабельных линий	738,734
3.3.	строительство пунктов секционирования	0,000
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,000
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	9 585,610
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	21,730
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	0,000
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	23,480
7.	Итого - плата за технологическое присоединение	12 024,763

В результате плату за технологическое присоединение вышеуказанного объекта предлагается установить в размере **12 024,763 тыс. рублей без НДС**. Отклонение платы по технологическому присоединению от предложения филиала составило **2 106,425 тыс. рублей**.

Особое мнение:

1) представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области:

«По вопросу «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО Торговый Дом «Костромские пеллеты», расположенных по адресу: Костромская область, Шарьинский район, с. Николо-Шанга, ул. Рабочая, д.29 «а», пом. 1 (206,5 кв.м) к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту (далее проект Постановления) на уровне напряжения 0,4 кВ по 3 категории надежности, максимальной мощностью 500 кВт в размере 12 024, 763 тыс. руб. (без НДС) голосую **«против»**, по следующим основаниям:

- в экспертном заключении указано, что технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту, так как отсутствует техническая возможность технологического присоединения в связи с ограничением на максимальную мощность по пункту 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Однако выбранное техническое решение включает новое строительство ПС 35/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 630 кВА, из чего не следует вывод, что есть ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

- в проекте решения не отражены выпадающие расходы в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, согласно которому: «Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение»;

- состав затрат и перечень мероприятий в Проекте постановления должен учитывать положения вступивших в силу методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17».

2) *Торговый Дом «Костромские пеллеты» (№ 107 от 10.11.2017):*

«Рассмотрев Проект Постановления об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО ТД «Костромские пеллеты», поступившего в адрес нашего общества письмом от 02.11.2017 г. № Д/РЦТ – 3885, сообщаяю.

В экспертном заключении, прилагаемом к пояснительной записке, указывается на дефицит мощности на ПС 35/10 кВ «Николо-Шанга» в размере 0,31 МВА с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение. В связи с чем, предлагается осуществить присоединение энергопринимающих устройств ООО ТД «Костромские пеллеты» путем капитального строительства новой ПС 35/0,4 кВ и сопутствующих ВЛ-35 кВ и КЛ-0,4 кВ. При этом стоимость капитального строительства новых объектов составляет 90 % от общей суммы платы за присоединение.

ООО ТД «Костромские пеллеты» является субъектом малого и среднего предпринимательства (СМСП). Указанный в Проекте Постановления размер оплаты технологического присоединения является неприемлемым для нашей молодой компании.

В соответствии с п. 34 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, ООО ТД «Костромские пеллеты» ведет переговоры с несколькими юридическими лицами на предмет перераспределения избытков мощностей указанных компаний в пользу нашей компании.

По результатам достигнутых договоренностей в адрес филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» будет направлен дополнительный запрос на расчет стоимости технологического присоединения посредством перераспределения максимальной мощности.

В связи с вышесказанным, прошу Вас рассмотреть возможность переноса даты заседания Правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов по утверждению платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО ТД «Костромские пеллеты» на 21.11.2017 г.».

На основании вышеизложенного предлагается перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО Торговый Дом «Костромские пеллеты», расположенных по адресу: Костромская область, Шарьинский район, с. Николо-Шанга, ул. Рабочая, д. 29 «а», пом. 1 (206,5 кв. м.), к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту» на 24.11.2017 года.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО Торговый Дом «Костромские пеллеты», расположенных по адресу: Костромская область, Шарьинский район, с. Николо-Шанга, ул. Рабочая, д. 29 «а», пом. 1 (206,5 кв. м.), к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту» на 24.11.2017 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 8 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	
Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 19: «Об установлении тарифов и долгосрочных параметров регулирования на питьевую воду и водоотведение для МУП «Теплоэнерго» Антроповского муниципального района на 2018-2022 годы. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения МУП «Теплоэнерго» на 2018-2022 годы».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу - заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось МУП «Теплоэнерго» Антроповского района с заявлением на установление долгосрочных тарифов на питьевую воду 20.03.2017 год х. № О-458 и водоотведение вх. № О-459 на 2018 – 2020 годы.

Объекты водоснабжения и водоотведения (скважины, водозаборы, канализационные и очистные сооружения) находятся у предприятия на праве безвозмездного пользования (договор от 13.08.2009 года с администрацией Антроповского муниципального района).

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации на 2018 – 2022 годы (от 30.03.2017 г. № 30).

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации, произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее - Прогноз).

Экономическое обоснование тарифов на техническую воду

Экспертиза проводилась с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации для МУП «Теплоэнерго» на 2018 - 2022 годы.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации для МУП «Теплоэнерго» на 2018 - 2022 годы, представленные МУП «Теплоэнерго» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Направление работ по экспертизе.

При рассмотрении материалов МУП «Теплоэнерго» по обоснованию тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации, выполнены работы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Достоверность данных, приведенных в обоснование тарифов на питьевую воду водоотведение для МУП «Теплоэнерго»

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП «Теплоэнерго».

Деятельность по водоснабжению и водоотведению для организации не является основной.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения «Доходы».

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

	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс роста цен с 1 июля					
Индекс потребительских цен	4,0 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %	4,0 %
Электроэнергия	4,7%	5,4%	4,0%	4,0%	4,0%

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 2018 г. (базовый период регулирования) в размере:

- водоснабжение 9938,1 тыс. руб., средний тариф по году – 76,45 руб./м³;
- водоотведение 317,82 тыс.руб., средний тариф по году -11,73 руб./ м³.

Планируемый объем реализации услуг:

Плановый объем выработки и реализации воды принят с учетом предложений предприятия.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
	Водоснабжение						
1.	Объем воды	тыс. куб. м	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
7.1.	-населению	тыс. куб. м	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
7.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
7.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4

2018 г. (базовый период)

Водоснабжение:

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 1630,6 тыс. руб. и составила 8307,4 тыс. руб., в том числе:

Операционные расходы:

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР). Предприятием предложены затраты в размере 1031,8 тыс. руб., отчисления в размере 312,4 тыс. руб.

При анализе затрат, расходы на ФОТ увеличены на 39,9 тыс. руб., отчисления – на 12,1 тыс. руб.

Затраты на реагенты учтены в размере 17,5 тыс.руб, прочие прямые расходы приняты в объеме 96,8 тыс.руб. с учетом индексации со 2-го полугодия 2018 года.

Расходы на текущий ремонт и тех.обслуживание. Предприятием предложены затраты на сумму 2120,60 тыс.руб. Затраты приняты в размере 2132,1 тыс.руб.

Оплата труда ремонтного персонала принята по предложению организации. Учтены расходы на замену насосов в размере 364,8 тыс.руб. и материалы на ремонтные работы 191,2 тыс.руб.

Цеховые расходы.

Затраты приняты в размере 1088,7 тыс. руб., на основании представленных расчетных материалов и снижены на 5,6 тыс.руб.

Административные расходы .

Затраты учтены в соответствии с утвержденной учетной политикой предприятия (пропорционально начисленной выручке по видам услуг) и составили 1240,5 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 47,3 тыс.руб

Расходы на ТЭР. Электроэнергия.

Предприятием предложены расходы в размере 2418,0 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии определен исходя из величины удельного расхода электроэнергии плана 2017 года. Затраты снижены на 893,9 тыс. руб. за счет корректировки объема и прогнозной величины тарифа, и составили 1524,2 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предложено организацией – 462,8 тыс.руб. Департаментом затраты учтены в размере 450,06 тыс.руб со снижением на 12,7 тыс.руб.

Водный налог принят в размере 43,39 тыс.руб. в соответствии с расчетом департамента (НК РФ).

Транспортный налог учтен в размере 16,29 тыс.руб на основании представленных налоговых деклараций за 2016 год.

Налог на УСНО рассчитан от фактически начисленного налога за 2016 год в размере 5,0% и составил 390,4 тыс.руб. («Доходы»).

Амортизация.

Амортизационные предложенные предприятием в размере 118,46 тыс.руб. исключены, так как не представлены обосновывающие материалы.

Недополученные доходы прошлых лет.

Предприятием предложены объем недополученных доходов за 2015 год 981,57 тыс.руб. Затраты приняты с учетом обеспечения доступности тарифов для потребителей в объеме 391,8 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

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

В соответствии с пунктом 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается, так как организация является муниципальным унитарным предприятием

Водоотведение:

Планируемый объем реализации услуг:

Плановый объем пропуска сточных воды принят с учетом предложений предприятия.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
	Водоотведение						
1.	Объем пропущенной сточной воды	тыс. куб. м	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
2.	Объем пропущенной воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
5.	Объем реализации товаров и	тыс. куб.	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1

	услуг, в том числе по потребителям:	м					
5.1	-населению	тыс. куб. м	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
5.2	-бюджетным потребителям	тыс. куб. м	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
5.3	-прочим потребителям	тыс. куб. м	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 7,7 тыс. руб. и составила 310,1 тыс. руб., в том числе:

Операционные расходы:

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР). Предприятием предложены затраты в размере 126,1 тыс. руб., отчисления в размере 38,2 тыс. руб.

Расходы на оплату труда снижены на 4,9 тыс. руб., отчисления – на 1,5 тыс. и приняты со штатным расписанием предприятия и положением об оплате труда.

Расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание.

Приняты по предложению предприятия в размере 25,5 тыс.руб. (задвижки, изоляция).

Цеховые расходы приняты также по расчету предприятия – 19,0 тыс.руб. (спецодежда, медосмотр, хоз.инвентарь).

Административные расходы.

Затраты учтены в соответствии с утвержденной учетной политикой предприятия (пропорционально начисленной выручке по видам услуг) и составили 58,1 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 3,3 тыс.руб.

Расходы на электрическую энергию.

Предприятием предложены расходы в размере 35,52 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии определен исходя из планового значения удельного расхода электроэнергии за 2017 года (0,22 кВт.*час/м.куб.). Затраты увеличены на 6,41 тыс. руб. за счет корректировки прогнозной величины тарифа, и составили 42,23 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Налог по УСНО снижен на 5,1 тыс.руб. и принят по факту 2016 года 5,0% от доходов и составил 7,4 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

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

В соответствии с пунктом 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается, так как организация является муниципальным унитарным предприятием.

Учитывая вышеизложенное предлагается:

1) установить следующие тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «Теплоэнерго» на 2018-2022 годы (НДС не облагаются):

Периоды	Тариф (руб. куб.м.), НДС не облагаются	
	питьевая вода	водоотведение
с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	63,90	11,23
с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	63,90	11,65
с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	63,90	11,65
с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	64,42	12,03
с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	64,42	12,03
с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	66,37	12,39
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	66,37	12,39
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	68,48	12,77
с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	68,48	12,77

с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	70,58	13,16
----------------------------------	-------	-------

2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Теплоэнерго» на 2018-2022 годы.

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2018 год	5971,7	-	0,00	14,00	1,44 (НН)
	2019 год		1,00	0,00	14,00	1,44 (НН)
	2020 год		1,00	0,00	14,00	1,44 (НН)
	2021 год		1,00	0,00	14,00	1,44 (НН)
	2022 год		1,00	0,00	14,00	1,44 (НН)
ВОДООТВЕДЕНИЕ	2018 год	260,43	-	0,00	0,00	0,22 (НН)
	2019 год		1,00	0,00	0,00	0,22 (НН)
	2020 год		1,00	0,00	0,00	0,22 (НН)
	2021 год		1,00	0,00	0,00	0,22 (НН)
	2022 год		1,00	0,00	0,00	0,22 (НН)

3) утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения МУП «Теплоэнерго» на 2018-2022 годы.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения и водоотведения:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя				
-------	-------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------

		на 2018 г.	я на 2019 г.	на 2020 г.	на 2021 г.	на 2022 г.
1.	Показатели качества питьевой воды					
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0	0	0	0	0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	25,0	24,0	23,0	22,0	21,0
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения					
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

	объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)					
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения					
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
4.	Показатели надежности и бесперебойного водоотведения					
4.1.	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
5.	Показатели качества очистки сточных вод					
5.1.	доля сточных вод, не подвергающиеся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
6	Показатели энергетической эффективности					
6.1.	удельный расход	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб.м)						
---	--	--	--	--	--	--

4). Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16 декабря 2014 года № 14/444 «Об утверждении производственных программ МУП «Теплоэнерго» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2015-2017 годы, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Теплоэнерго» в Антроповском муниципальном районе на 2015-2017 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.12.2013 № 13/546»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 марта 2015 года № 15/52 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.12.2014 № 14/444 «Об утверждении производственных программ МУП «Теплоэнерго» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2015-2017 годы, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Теплоэнерго» в Антроповском муниципальном районе на 2015-2017 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.12.2013 № 13/546».

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

• 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	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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 20 « О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения на 2018 год».

СЛУШАЛИ: Уполномоченного по делу корректировки тарифов Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

28.04.2017 г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения Костромского района (далее – МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения) с заявлениями на корректировку тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2018 г. вх. № О- 969, О-970, О-971.

Имущество (артезианские скважины, водопроводные и канализационные сети, водонапорная башня, фильтровальная станция, насосная станция, очистные сооружения) находится на праве договоров хозяйственного ведения, заключенных с администрацией Шунгенского сельского поселения.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии Дела по корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, на 2018 год (от 02.05.2017 г. № 147).

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее - Прогноз).

Экспертиза проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения на 2018 г.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения на 2018 год, представленные МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

При рассмотрении материалов МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2018 год.

Достоверность данных, приведенных в обоснование корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения на 2018 год.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения.

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

Ранее постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2015 № 15/475 были установлены тарифы для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения на 2016-2018 годы.

Организация находится на упрощённой системе налогообложения.

Деятельность по водоснабжению и водоотведению является основной.

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2016 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, одобренных на заседании Правительства РФ.

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

- Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста тариф на электрическую энергию – 4,7%.

- 2. Объемы производства и полезного отпуска продукции.

Информация об объемах реализации принята согласно стандартам раскрытия информации:

ресурс	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план	2016 г. факт	2017 г. план	2018 г. план	2018 г. корр.
питьевая вода, тыс. м3(Яковлевский водозабор)	75,78	59,58	69,14	59,37	66,15	69,14	66,15
питьевая вода, тыс. м3 (д.Некрасово)	20,27	20,27	29,23	23,17	27,77	29,23	27,77
водоотведение тыс. м3	99,94	18,25	18,82	15,60	18,82	18,82	18,82

При корректировке тарифов на питьевую воду на 2018 год объемы реализации приняты в размере, установленном на 2017 год:

- питьевая вода (Яковлевский водозабор) -66,15 тыс. м3 (-2,99 тыс. м3);
- питьевая вода (д.Некрасово) – 27,77 тыс.м3 (-1,46 тыс.м3);

При корректировке тарифов на водоотведение объемы реализации приняты по планируемому на 2018 год в размере – 18,82 тыс. м3.

- Расходы на энергоресурсы.

Затраты на энергоресурсы скорректированы в соответствии с объемами подъема воды и сброса стоков и тарифами на электроэнергию на свободном рынке, сформировавшимися на момент корректировки. Затраты составили:

- питьевая вода (Яковлевский водозабор): - 857,46 тыс.руб. (-71,14 тыс.руб.);
- питьевая вода (д.Некрасово): - 253,31 тыс. руб.; (-24,30тыс. руб.);
- водоотведение: -26,14 тыс. руб.; (-1,16 тыс. руб.).

- Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению и водоотведению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует;
- покупка услуг сторонних организаций по водоотведению отсутствует.

- Неподконтрольные расходы

Водоснабжение:

-питьевая вода (Яковлевский водозабор) – затраты увеличены на 5,61 тыс.руб. за счет увеличения налога на УСНО и составили 48,55 тыс.руб.

-питьевая вода (д.Некрасово) - затраты по данной статье снижены на 0,85 тыс.руб. за счет перерасчета водного налога и составили 13,88 тыс.руб.

Водоотведение:

Затраты по данной статье снижены на 0,14 тыс.руб. за счет снижения налога на УСНО и составили 6,60 тыс. руб.

- Амортизационные отчисления.
водоснабжение (Яковлевский водозабор):

Амортизация не начисляется.

водоснабжение (д.Некрасово)

Амортизация не начисляется.

водоотведение:

Амортизационные отчисления приняты на основании представленной предприятием ведомости амортизационных отчислений в размере 91,01тыс.руб.

- Операционные расходы.

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы составили:

- по водоснабжению (Яковлевский водозабор) – 1456,67 тыс. руб. (-79,42 тыс.руб.);

- по водоснабжению (д.Некрасово) - 515,29 тыс. руб. (-28,09 тыс.руб.);

- по водоотведению – 542,40 тыс. руб. (-2,65 тыс.руб.).

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у предприятия отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку у предприятия не наделено статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Из НВВ предприятия исключены излишне полученные доходы за 2016 год по уплате водного налога:

-питьевая вода (Яковлевский водозабор) – 4,13 тыс.руб.;

- питьевая вода (д.Некрасово) – 2,42 тыс.руб.

НВВ, скорректированная с учетом вышеизложенных показателей, составила:

- по водоснабжению (Яковлевский водозабор) – 2358,55 тыс. руб. (-149,08 тыс. руб.);

- по водоснабжению (д.Некрасово) – 780,06 тыс. руб. (-54,80 тыс. руб.);

- по водоотведению – 666,15 тыс. руб. (-3,96 тыс. руб.).

Величина тарифов с учетом дельты сглаживания, корректировки и снижения объемов полезного отпуска составила:

по водоснабжению

питьевая вода (Яковлевский водозабор):

с 01.01.2018 г. – 35,22 руб./м3;

с 01.07.2018 г. –36,09 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2017 г.2,5%.

питьевая вода (д.Некрасово):

с 01.01.2018 г. – 27,70 руб./м3;

с 01.07.2018 г. –28,48 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2017 г. 2,8%;

по водоотведению:

с 01.01.2018 г. – 34,87 руб./м3;

с 01.07.2018 г. –35,92 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2017 г. 3,0%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, предложение уполномоченного по делу Стрижовой И.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в Костромском муниципальном районе Костромской области на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 декабря 2015 года № 15/475 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для

МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения в Костромском муниципальном районе Костромской области на 2016 – 2018 годы», следующее изменение:

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:

2018 год	
с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
35,22	36,09
35,22	36,09
34,87	35,92
34,87	35,92
27,70	28,48
27,70	28,48

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2018 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 21: «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети» к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту».

СЛУШАЛИ:

Эксперта Смирнову Э.С. – консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

27.10.2017 года в ДГРЦ и Т КО проведено заседание правления, на котором рассматривался вопрос по утверждению платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети» к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту.

По итогам заседания Правления было Решено:

1. Рекомендовать ООО «Промэнерго Сети» рассмотреть возможность о направлении одной заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объект: воздушная линия электропередачи 10 кВ для электроснабжения ювелирного предприятия по адресу: Костромская область, Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Советская, д. 99-а; объект: воздушная линия электропередачи 10 кВ для электроснабжения ювелирного предприятия по адресу: Костромская область, Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Советская, д. 59), путем аннулирования двух ранее поданных заявок от 10.08.2017 № 16447097, № 16447098 в адрес филиала;

2. Перенести срок заседания Правления ДГРЦ и Т КО по рассмотрению вопроса «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети» к объектам электросетевого хозяйства по индивидуальному проекту» до разрешения вопроса по пункту 1.

В адрес ДГРЦ и Т КО поступило заявление от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» от 08.11.2017 № МР1-КМ/19-2/7097 об аннулировании заявок ООО «Промэнерго Сети» от 10.08.2017 № 16447097 и № 16447098, в связи с чем, как сообщает филиал, «необходимость в утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту отсутствует».

ООО «Промэнерго Сети» также письменно направило в адрес ДГРЦ и Т КО свою позицию по разрешению вопроса технологического присоединения (от 01.11.2017 № 101/А-11/11):

«ООО «Промэнерго Сети» рассмотрело проект постановления «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети» к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту» и заключение ДГРЦ и Т КО об обоснованности размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети» к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту.

Расчет платы за подключение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети», выполненный ДГРЦ и Т КО на основании мероприятий по строительству «последней мили» считает правильным.

В соответствии с пунктом 30.4 Правил технологического присоединения выполнение указанных мероприятий ООО «Промэнерго Сети» планирует выполнить самостоятельно».

На основании вышеизложенного предлагается плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети» (объект: воздушная линия электропередачи 10 кВ для электроснабжения ювелирного предприятия по адресу: Костромская область, Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Советская, д. 99-а; объект: воздушная линия электропередачи 10 кВ для электроснабжения ювелирного предприятия по адресу: Костромская область, Красносельский район, п. Красное-на-Волге, ул. Советская, д. 59) не устанавливать по индивидуальному проекту.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, поддержали предложение эксперта Смирновой Э.С. единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Смирновой Э.С.

РЕШИЛИ:

Не утверждать плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Промэнерго Сети» к объектам электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» по индивидуальному проекту.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 8 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	
Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 22: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСП» потребителям Кадыйского муниципального района на 2018-2020 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплоснабжающее предприятие» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 28.04.2017 г. № О-987 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2018 год в размере 2737,14 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 21535,69 тыс. руб.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Организация владеет объектами теплоснабжения на основании договоров аренды муниципального имущества (12 источников тепловой энергии).

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

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы от 05.05.2017 г. № 239. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годы (далее – Прогноз).

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

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста цен на дрова – 4,0 %;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,7 %;
- индекс роста цен на водоснабжение и водоотведение – 4,8 %.

Основные плановые показатели ООО «ТСП» на 2018 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 7933,54 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 568,84 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 7175,23 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 18608,83 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 310,00 тыс. руб.;
 - расходы на топливо – 2963,92 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 3104,72 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду на технологические цели – 176,99 тыс. руб.;
 - оплата труда – 8019,91 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 2422,01 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, – 7,08 тыс. руб.;
 - арендная плата – 1175,87 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 30,0 тыс. руб.;
 - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, – 352,57 тыс. руб.;
 - внереализационные расходы – 38,90 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Затраты на топливо снижены на 1734,21 тыс. руб. Объемы дров и топливной щепы департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения с учетом удельного расхода топлива 224,86 кг/т.у.т., принятого на основании технических характеристик котлов (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь). Объем электроэнергии принят в соответствии с фактическим расходом за 2016 год. Цена дров и щепы принята на основании обосновывающих материалов, цена электроэнергии принята в размере средней розничной цены за июль-сентябрь 2017 года.

Расходы на электроэнергию снижены на 87,68 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического потребления за 2016 год. Цена на электроэнергию принята на основании фактически сложившейся цены за июль-сентябрь 2017 года и с 01.07.2018 года проиндексирована на 104,7%.

Расходы на холодную воду снижены на 14,53 тыс. руб. Объем холодной воды принят по расчету предприятия. Цена на холодную воду на 2018 год принята по тарифам, установленным для ООО «Водоканал».

Затраты на оплату труда снижены на 680,60 тыс. руб. Фонд оплаты труда сформирован в соответствии с положением об оплате труда и штатным расписанием предприятия. Численность основного персонала скорректирована в соответствии с фактической численностью рабочих на предприятии.

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 статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи в размере 7,08 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия.

Расходы на арендную плату снижены на 35,13 тыс. руб. и приняты в соответствии с договорами аренды муниципального имущества.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтен налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, расходы по охране труда и технике безопасности, на канцелярские товары, горюче-смазочные материалы.

Расходы на услуги банков снижены на 26,1 тыс. руб. в связи с отсутствием обосновывающих документов.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2018 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2019 год и 2020 год.

Операционные расходы на 2019 и 2020 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом, в размере 4,0 % на 2019 год и на 2020 год. 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 ООО «ТСП» потребителям Кадыйского муниципального района на 2018-2020 годы:

- с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г. – 2553,15 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г. – 2646,95 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2017 года – 103,7%);
- с 01.01.2019 г. - -30.06.2019 г. – 2646,95 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г. – 31.12.2019 г. – 2753,35 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2018 года – 104,0%);
- с 01.01.2020 г. – 30.06.2020 г. – 2753,35 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 2856,27 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 103,7%).

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСП» потребителям Кадыйского муниципального района на 2018-2020 годы:

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период			
с 01.01.2018-30.06.2018	руб. /Гкал	2553,15	2553,15
с 01.07.2018-31.12.2018	руб. /Гкал	2646,95	2646,95
с 01.01.2019-30.06.2019	руб. /Гкал	2646,95	2646,95
с 01.07.2019-31.12.2019	руб. /Гкал	2753,35	2753,35
с 01.01.2019-30.06.2020	руб. /Гкал	2753,35	2753,35
с 01.07.2019-31.12.2020	руб. /Гкал	2856,27	2856,27

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

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ООО «ТСП» на 2018-2020 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

						ности	
2018 год	8737,33	-	-	-	-	-	-
2019 год		-	-	-	-	-	-
2020 год		-	-	-	-	-	-

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «ТСП» на 2018-2020 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 материальным характеристикам тепловых сетей, Гкал/кв.м.
2018 год	-	-	224,86	568,84	0,94
2019 год	-	-	224,86	568,84	0,94
2020 год	-	-	224,86	568,84	0,94

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 23. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на 2018 год»

СЛУШИЛИ: уполномоченного по делу Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2018 г., установленных для ЛПУ «Санаторий «Волга» (далее – регулируемая организация) постановлением департамента ГРЦ и Т Костромской области от 20.11.2015 № 15/328, являются:

- заявление от 25.04.2017 года вх. № О-856;
- 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 и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее – Прогноз).

Организации владеет объектами теплоснабжения на праве оперативного управления (1 источник тепловой энергии). Потребителями тепловой энергии являются организации, финансируемые из бюджета, население, кроме того отпуск тепловой энергии осуществляется на собственные нужды санатория.

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 3,33 км.

Деятельность по теплоснабжению не является основной.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 г. от 03.05.2017 года № 202.

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

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста цен на дрова – 4,0 %;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,7 %;
- индекс роста цен на водоснабжение и водоотведение –4,8 %.

2. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии принят в размере 1498,70 Гкал на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования.

Полезный отпуск тепловой энергии на собственные нужды скорректирован на основании фактического расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды за 2014-2016 годы, объем реализации населению принят по фактическому объему за 2016 год, бюджетным потребителям – на основании заключенного договора поставки тепловой энергии и расчета потребления ГВС.

3. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо увеличены на 5,69 тыс. руб. Объем газа департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 169,60 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена на газ с января 2018 года принята на основании фактической цены за 2 полугодие 2017 года, с июля 2018 года - проиндексирована в пределах Прогноза на 3,4 %.

Расходы на электроэнергию снижены на 30,10 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического расхода за 2016 год. Цена с января 2018 года принята в размере

средней фактической цены за июль-сентябрь 2017 года, с июля 2018 года проиндексирована по Прогнозу на 4,7 %.

Расходы на холодную воду снижены на 6,18 тыс. руб. Объем холодной воды принят на уровне, учтенном в тарифах на 2016 год. Стоимость воды принята по цеховой себестоимости предприятия.

4. Неподконтрольные расходы.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 20,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации за 2016 год.

Арендная плата производственного оборудования (аренда земли) снижена на 253,88 тыс. руб. к предложению предприятия в связи с отсутствием обосновывающих материалов по санитарно-защитной зоне вокруг котельной.

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

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 4,0%.

Затраты на оплату труда основных производственных рабочих и ремонтного персонала с января 2018 года скорректированы с учетом окладов и надбавок, предусмотренных в штатном расписании предприятия, с июля 2017 года фонд оплаты труда проиндексирован на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом. Фонд оплаты труда АУП исключен в связи с ограничением изменения платы граждан с января 2018 года – 0 % к декабрю 2017 года.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, приняты в соответствии с представленными договорами.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года – 1737,30 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2018 года по 31.12.2018 года – 1809,95 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2017 года 4,2 %.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий «Волга» потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района на 2018 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	руб. /Гкал	1737,30	1737,30
с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	руб. /Гкал	1809,95	1809,95

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

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.11.2015 № 15/328 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 24. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУ «Зебляковский дом культуры» потребителям Зебляковского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2018 год»

СЛУШИЛИ: уполномоченного по делу Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2018 г., установленных для МУ «Зебляковский дом культуры» (далее – регулируемая организация) постановлением департамента ГРЦ и Т Костромской области от 20.11.2015 № 15/327, являются:

- заявление от 25.04.2017 года вх. № О-828;

- 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 и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее – Прогноз).

Организации владеет объектами теплоснабжения на праве оперативного управления (1 источник тепловой энергии). Потребителями тепловой энергии являются организации, финансируемые из бюджета, население, кроме того отпуск тепловой энергии осуществляется на собственные нужды учреждения.

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,4 км.

Деятельность по теплоснабжению не является основной.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 г. от 27.04.2017 года № 98.

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

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,0%;
- индекс роста цен на дрова – 4,0 %;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,7 %;
- индекс роста цен на водоснабжение и водоотведение – 4,8 %.

2. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии принят в размере 46,0 Гкал на уровне, учтенном в предыдущем периоде регулирования (предприятием не утверждены в установленном законодательством порядке нормативы потерь и удельного расхода топлива).

Полезный отпуск тепловой энергии скорректирован в соответствии с заключенными договорами поставки тепловой энергии, установленными нормативами расхода тепловой энергии на отопление для населения.

3. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо снижены на 170,40 тыс. руб. Объем дров департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии 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 в предыдущем периоде регулирования. Цена топлива на 2018 год принята в соответствии с заключенными договорами поставки.

Расходы на электроэнергию снижены на 155,18 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне фактического расхода за 2016 год. Цена с января 2017 года принята в размере розничной цены за июль-сентябрь 2017 года, с июля 2018 года проиндексирована по Прогнозу на 4,7 %.

Расходы на холодную воду и водоотведение снижены на 0,05 тыс. руб. Объемы холодной воды и водоотведения приняты на уровне, учтенном в тарифах на 2017 год. Стоимость воды на 2018 год принята по тарифам, утвержденным для ООО «Зеблякиремсервис».

4. Неподконтрольные 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.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации на 2016 год.

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен Прогноза – 4,0%.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала пересчитан с учетом штатного расписания учреждения.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую МУ «Зебляковский дом культуры» потребителям Зебляковского сельского поселения Шарьинского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 года по 30.06.2018 года – 2542,35 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2018 года по 31.12.2018 года – 2644,60 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к декабрю 2017 года 4,0 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 24 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУ «Зебляковский дом культуры» потребителям Зебляковского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2018 год:

Период	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	руб. /Гкал	2542,35	2542,35
с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	руб. /Гкал	2644,60	2644,60

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУ «Зебляковский дом культуры» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 главы 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.11.2015 № 15/327 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 25 :«О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ресурс» потребителям Островского муниципального района, на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2018 год, поставляемую МУП «Ресурс» (далее – регулируемая организация) является заявление от 27.04.2017, вх. № О-949.

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;

- методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах теплоснабжения, утвержденная Госстроем РФ от 12.08.2003. (Методика);

- 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 и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее – Прогноз).

Организации переданы 5 котельных на праве договоров аренды муниципального имущества, отпуск тепловой энергии осуществляется на собственные нужды предприятия, а также сторонним потребителям, в том числе населению.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год от 28.04.2017 № 135.

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

1. Прогноз социально-экономического развития РФ и предельные условия цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее – Прогноз).

№	Индексы	С июля 2018 года, %	С июля 2019 года, %
1.	Индекс потребительских цен	4,0	4,0
2.	Индекс роста цен на газ	3,4	3,1
3.	Индекс роста цен на уголь	1,8	2,1
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,7	5,5
5.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	3,7	4,0
6.	Индекс роста цен производителей промышленной продукции	4,4	4,4

2. Объемы отпуска продукции.

Основные плановые показатели МУП «Ресурс», на 2018 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3343,29 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 3263,05 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 591,37 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2671,68 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 8139,48 тыс. руб., в том числе:

- топливо на технологические цели – 2149,52 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1081,62 тыс. руб.;
- холодная вода – 29,10 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 4355,4 тыс. руб.;
- ремонт основных средств – 73,34 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных работ и услуг – 92,45 тыс. руб.;
- на обучение персонала – 0,92 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 78,9 тыс. руб.;
- другие расходы – 278,23 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 принят на уровне, ранее установленном для МУП «Ресурс», на 2017 год.

Затраты на топливо снижены на 512,79 тыс. руб. В связи с постепенным переходом предприятия на местный вид топлива (дрова). 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 285,72 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (учреждением не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь). Цена на дрова принята на основании предоставленных фактических данных за предыдущий период. С января 2018 года цена составляет 622,22 руб./м³. С июля 2018 года цена проиндексирована в рамках прогноза.

Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия на технологические цели) рассчитаны на основании представленных обосновывающих материалов. Объем электроэнергии принят в среднегодовом размере, исходя из расчета предоставленных фактических данных за предыдущий период. Цена с января 2018 года составляет 6,77 руб./кВт.ч. Цена с июля 2018 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 4,7 %.

Расходы на холодную воду, водоотведение рассчитаны в соответствии с утвержденным тарифом для МУП «Ресурс». Цена с января 2018 года составит 44,06 руб./м³. Цена с июля 2018 года проиндексирована в соответствии с Прогнозом на 3,7 %.

Фонд оплаты труда основных рабочих увеличен на 142,81 тыс. руб. С января принят на уровне, ранее установленном для МУП «Ресурс», на 2017 год. С июля 2018 года проиндексирован в рамках Прогноза.

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

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, приняты на основании обосновывающих документов (локальные сметы, согласованы с департаментом ТЭК и ЖКХ). С июля 2018 года проиндексированы в соответствии с Прогнозом на 4,0 %.

Операционные расходы с января 2018 года приняты на уровне, ранее установленном для МУП «Ресурс», на 2017 год. С июля 2018 года проиндексированы в соответствии с Прогнозом на 4,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ресурс», потребителям Островского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2018 год в размере:

- с 01.01.2018 года – 3000,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2018 года – 3109,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к декабрю 2017 года составит 3,6 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 25 Повестки, поддержали единогласно предложение Неугодниковой Н.Е.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Неугодниковой Н.Е.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ресурс», потребителям Островского муниципального района, на 2018 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)*	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
с 01.01.2018 г.-30.06.2018 г.	руб./Гкал	3000,00	3000,00
с 01.07.2018 г.-31.12.2018 г.	руб./Гкал	3109,00	3109,00

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ресурс» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 главы 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 13.11. 2015 № 15/274 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Вопрос 26 : «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилсервис» потребителям Межевского муниципального района Костромской области на 2018-2020 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации вх. от 02.11.2017 года № О-2478.

ООО «Жилсервис» предложило метод регулирования – метод индексации установленных тарифов.

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, являющихся муниципальной собственностью, на праве договора аренды муниципального имущества с Муниципальным образованием Межевского муниципального района Костромской области от имени которого действует администрация Межевского муниципального района. На данный

момент проводится процедура по заключению концессионного соглашения. Ранее в отношении ООО «Жилсервис» осуществлялось регулирование в сфере теплоснабжения.

В связи с чем, ООО «Жилсервис» предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Межевского муниципального района Костромской области, на 2018-2020 годы – метод индексации установленных тарифов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, поддержали единогласно предложение Неугодниковой Н.Е.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Неугодниковой Н.Е.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Жилсервис» Межевского муниципального района Костромской области, на 2018-2020 годы.

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	Радаева М.В.	Не голосовала	

Секретарь Правления
10 ноября 2017 г.

П.В. Северюхин