



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «27» сентября 2021 года

№ 32

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель председателя Правления
департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области

А.Н.Смирнов

Присутствовали члены Правления:

И.о. директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнов А.Н.
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Чибуров В.С.
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Маракулина И.А.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мокина Т.А.
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Северюхин П.В.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Дудаева И.Р.

Приглашенные:

Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Баталова Л.Ю.
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Макшанова Т.В.
Заместитель начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Мухлаева М.В.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Прянишников В.М.

Представители ИОГВ Костромской области

Первый заместитель директора департамента строительства ЖКХ и ТЭК
Костромской области

Пищаев И.Р.

Начальник отдела департамента здравоохранения Костромской области

Клочкова С.Н.

Заместитель начальника отдела департамента ДПР Костромской области

Балашова М.Ю.

Представители регулируемых организаций

Директор МБУ «Строй-Сервис»

Колобихина Е.В.

Генеральный директор ГУП «Костромская областная аптечная база»

Шульга О.Ю.

Главный бухгалтер ГУП «Костромская областная аптечная база»

Володина Л.А.

Кворум для принятия решения имелся.

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

СЛУШАЛИ:

1. Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибурова В.С., ходатайствующего о включении в повестку дополнительного вопроса №Б/Н «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.07.2021 № 21/102 О выборе метода регулирования тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для ООО «Технологии ЖКХ» на территории города Костромы на 2021 год»

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

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

Вопрос 1: «Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, реализуемые оптовыми организациями и организациями розничной торговли на территории Костромской области»

СЛУШАЛИ: заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года № 865 «О государственном регулировании цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов», пунктом 2.3. Методики установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, утвержденной Приказом ФАС России от 09.09.2020 № 820/20 (далее – Методика ФАС России), пунктом 15.1. Положения о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а, поручением ФАС России о предоставлении данных в формате электронных шаблонов ФГИС ЕИАС (письмо ФАС России от 30.03.2021 № ТН/24373/21) департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) проведен экономический анализ предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (далее – ЖНВЛП), действующих на территории Костромской области, и их влияния на результаты финансово-экономического состояния оптовых организаций и организаций розничной

торговли, осуществляющих реализацию ЖНВЛП в 2020 году и на плановый период регулирования 2021 год.

В соответствии с пунктом 3.1. Методики ФАС России по запросам департамента расчетные материалы в формате электронных шаблонов Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система» (далее – ФГИС ЕИАС) и обосновывающие материалы предоставили:

- 3 оптовые организации, имеющих лицензию на осуществление фармацевтической деятельности по данным Росздравнадзора и Территориального органа Росздравнадзора по Костромской области, что составляет 27,3 % от общего количества оптовых организаций по данным Росздравнадзора;

- 18 организаций розничной торговли, имеющих лицензию на осуществление фармацевтической деятельности, что составляет 25,4 % от общего количества организаций розничной торговли по данным Росздравнадзора;

- 1 оптовая организация, имеющих лицензию на реализацию наркотических средств и психотропных веществ, внесенных в список II Перечня наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, подлежащих контролю в Российской Федерации (далее – наркотические средства и психотропные вещества, включенные в список II Перечня), психотропных веществ, внесенных в список III Перечня наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, подлежащих контролю в Российской Федерации, психотропных веществ (далее – психотропные вещества, включенные в список III Перечня), утвержденного постановлением Правительства РФ от 30.06.1998 № 681 «Об утверждении перечня наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, подлежащих контролю в Российской Федерации», что составляет 33,3 % от общего количества оптовых организаций по данным Росздравнадзора;

- 4 организации розничной торговли, имеющих лицензию на реализацию наркотических средств и психотропных веществ, внесенных в список II Перечня, психотропных веществ, внесенных в список III Перечня, что составляет 15,4 % от общего количества организаций розничной торговли по данным Росздравнадзора.

Таким образом, в соответствии с пунктом 2.2. Методики ФАС России анализ предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, действующих на территории Костромской области, проведен более чем по 15 % организаций оптовой и розничной торговли, расположенных или осуществляющих реализацию лекарственных препаратов на территории Костромской области разных форм собственности (государственная, муниципальная, частная, индивидуальные предприниматели).

Расчет предельных размеров оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП

В соответствии с пунктом 2.3. Методики ФАС России департаментом проведен экономический анализ предельных размеров оптовых надбавок на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, и их влияния на результаты финансово-экономического состояния организаций оптовой торговли по формам, утвержденным Методикой ФАС России, в формате электронных шаблонов ФГИС ЕИАС по данным следующих оптовых организаций, осуществляющих реализацию ЖНВЛП на территории Костромской области:

- ГУП «Костромская областная аптечная база» (далее – ГУП «КОАБ»);
- ООО «БСС»;
- ООО «Милга».

Фактические размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, в 2020 году в разрезе ценовых групп в среднем составили:

- до 100 рублей включительно – 12%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 8%;

свыше 500 рублей – 4%.

Отклонение средних фактических оптовых надбавок на лекарственные препараты от утвержденных предельных оптовых надбавок по всем ценовым группам ниже предельных значений с учетом новой дифференциации надбавок на 4-6 процентных пункта.

Из анализируемого перечня организаций, реализующих ЖНВЛП в оптовом сегменте, ГУП «КОАБ» имеет убыток от данного регулируемого вида деятельности. При этом, имея убыток от реализации ЖНВЛП, данная организация оптовой торговли не применяет установленные предельные надбавки, так как приоритетной задачей ГУП «КОАБ» является выполнение социальных функций по обеспечению лекарствами жителей отдаленных районов области.

В результате анализа представленных материалов в расчет оптовых надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, на период регулирования 2021 год в соответствии с разделом IV Методики ФАС России приняты следующие стоимостные и объемные показатели:

– валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП, с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 19 653,60 тыс. руб. (или 18,38 руб. на 1 потребительскую упаковку), в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 5 785,65 тыс. руб. (или 5,04 руб. на 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 8 129,59 тыс. руб. (или 22,52 руб. на 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 5 738,36 тыс. руб. (или 139,39 руб. на 1 потребительскую упаковку);

– стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 210 547,70 тыс. руб. (или 135,87 руб. за 1 потребительскую упаковку), в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 38 489,28 тыс. руб. (или 33,54 руб. за 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 77 838,92 тыс. руб. (или 215,66 руб. на 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 94 219,51 тыс. руб. (или 2288,60 руб. на 1 потребительскую упаковку)

– общее количество упаковок ЖНВЛП, реализуемых в плановом периоде – 1 549,59 тыс. шт., в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 1 147,48 тыс. шт.; от 100 рублей до 500 рублей – 360,94 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 41,17 тыс. шт.

– поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в соответствии с пунктами 5.3, 5.4 Методики ФАС России в целях сбалансированного ценообразования, с учетом фактического уровня надбавок в сопоставимых условиях, сложившегося в отчетном периоде регулирования и в целях недопущения вымывания дешевых препаратов на территории Костромской области.

Выручка организаций оптовой торговли от реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень ЖНВЛП, распределяется в разрезе ценовых групп достаточно равномерно: 40% формируется за счет препаратов 2 ценовой группы, доля доходов от реализации дешевых и дорогостоящих препаратов составляет по 30%.

Предельные размеры оптовых надбавок определены департаментом исходя из принципов возмещения организациям оптовой торговли экономически обоснованных затрат, связанных с закупкой, хранением и реализацией лекарственных препаратов, учета размера прибыли, необходимой для обеспечения организаций оптовой торговли средствами на обслуживание привлеченного капитала и финансирование других обоснованных расходов, учета в структуре надбавок всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации, предусмотренных пунктом 2.5 Методики ФАС России.

На основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры оптовых надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП:

Ценовые группы (отпускные цены)	Средневзвешенная оптовая надбавка на период регулирования с учетом федеральной составляющей	Предельные оптовые надбавки (региональная составляющая)
---------------------------------	---	---

производитель ей без НДС)	Часть средневзвешенной оптовой надбавки оптовых организаций на производителя до обл., %	Часть средневзвешенной оптовой надбавки от производителя до обл., %	Итого, %	Расчетны й размер оптовых надбавок, %	Поправочны й коэффициен т (пункт 5.4 Методики ФАС России)	Предлага- емые к утвержде- нию оптовые надбавки, %
До 100 рублей включительно	9,33	4,2*	13,53	55	0,29	16
Свыше 100 рублей до 500 рублей включительно				9	1,53	13
Свыше 500 рублей				1	12,93	10
Итого, в среднем				9	0,92	9

*часть средневзвешенной оптовой надбавки, утвержденной приказом ФАС России от 09.09.2020 № 820/20 - предельный уровень 8,1 % но не выше 5,70 рублей за одну потребительскую упаковку, учитывающей планируемые затраты оптовых организаций, осуществляющих поставку ЖНВЛП от производителя до области, и прибыль.

Отклонение значения необходимой валовой прибыли на 2021 год при планируемых к установлению размерах надбавок от валовой прибыли, планируемой на 2021 год при сложившемся расчетном размере надбавок составило 8,5 % с учетом перераспределения внутри ценовых групп, что допустимо в соответствии с пунктом 5.4 Методики ФАС России (допустимое отклонение составляет 10 %).

По итогам проведенного анализа, предлагается установить предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП на территории Костромской области на 2021 год по ценовым группам в следующих размерах:

- до 100 рублей включительно – 16,0%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 13,0%;
- свыше 500 рублей – 10,0%.

Расчет предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП

В соответствии с пунктом 2.3. Методики ФАС России департаментом проведен экономический анализ предельных размеров розничных надбавок на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, и их влияния на результаты финансово-экономического состояния организаций розничной торговли по формам, утвержденным Методикой ФАС России, в формате электронных шаблонов ФГИС ЕИАС по данным 18 розничных организаций, осуществляющих реализацию ЖНВЛП на территории Костромской области.

Фактические размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП в 2020 году в разрезе ценовых групп в среднем составили:

- до 100 рублей включительно – 16%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 13%;
- свыше 500 рублей – 5%.

Отклонение средних фактических розничных надбавок на лекарственные препараты от утвержденных предельных розничных надбавок по всем ценовым группам ниже предельных значений с учетом новой дифференциации надбавок на 6-7 процентных пункта.

Фактическая надбавка на препараты ЖНВЛП с учетом отдаленности муниципального образования от областного центра варьируется по розничным организациям в предельных значениях, а при реализации лекарственных препаратов в городах, где сформирована конкурентная среда, и работу осуществляют федеральные сетевые предприятия, организациями розничной торговли применяются надбавки ниже их предельного уровня.

Из анализируемого перечня 11 организаций (или 61% от числа анализируемых предприятий), осуществляющих розничную торговлю лекарственными препаратами, включенными в перечень ЖНВЛП, имеют убыток от данного регулируемого вида деятельности (ООО «КАССИОПЕЯ», ООО «МАЛАХИТ», ООО «Хирургия глаза», ООО «Шаг к здоровью», ООО «ОКАФАРМ», МУП «Аптека № 48», ООО «Мистраль», ГУП «КОАБ», ООО «Аптека № 79», ООО «Ригла», ООО «Аптека № 64»).

При этом, имея убыток от реализации ЖНВЛП, предприятия розничной торговли не применяют установленные предельные надбавки и не планируют повышение цен в 2021 году, что связано с тем, что основной доход организации имеют от реализации препаратов, не включенных в перечень ЖНВЛП и сопутствующих товаров, а также с создаваемой конкурентной средой на рынке реализации лекарственных препаратов сетевыми организациями.

В результате анализа представленных материалов в расчет розничных надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, на период регулирования 2021 год в соответствии с разделом IV Методики ФАС России приняты следующие стоимостные и объемные показатели:

– валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП, с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 139 489,28 тыс. руб. (или 21,91 руб. на 1 потребительскую упаковку), в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 41 936,72 тыс. руб. (или 9,76 руб. на 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 76 693,60 тыс. руб. (или 40,63 руб. на 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 20 858,97 тыс. руб. (или 116,57 руб. на 1 потребительскую упаковку);

– стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 752 780,88 тыс. руб. (или 118,27 руб. за 1 потребительскую упаковку), в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 179 884,82 тыс. руб. (или 41,85 руб. за 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 394 342,64 тыс. руб. (или 208,92 руб. за 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 178 553,42 тыс. руб. (или 997,84 руб. за 1 потребительскую упаковку).

– общее количество упаковок ЖНВЛП, реализуемых в плановом периоде – 6 365,06 тыс. шт., в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 4 298,59 тыс. шт.; от 100 рублей до 500 рублей – 1 887,53 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 178,94 тыс. шт.

– поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в соответствии с пунктами 5.3, 5.4 Методики ФАС России в целях сбалансированного ценообразования, с учетом фактического уровня надбавок в сопоставимых условиях, сложившегося в отчетном периоде регулирования и в целях недопущения вымывания дешевых препаратов на территории Костромской области.

В структуре выручки организаций розничной торговли от реализации лекарственных препаратов, включенных в перечень ЖНВЛП, в разрезе ценовых групп наибольшую долю занимает 2 ценовая группа – 55%, первая ценовая группа – 30%, третья ценовая группа – 15%.

Предельные размеры розничных надбавок определены департаментом исходя из принципов возмещения организациям розничной торговли экономически обоснованных затрат, связанных с закупкой, хранением и реализацией лекарственных препаратов, учета размера прибыли, необходимой для обеспечения организаций розничной торговли средствами на обслуживание привлеченного капитала и финансирование других обоснованных расходов, учета в структуре надбавок всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с

законодательством Российской Федерации, предусмотренных пунктом 2.5 Методики ФАС России.

На основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры розничных надбавок к ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП:

Ценовые группы (отпускные цены производителей без НДС)	Средневзвешенная розничная надбавка на период регулирования, %	Предельные розничные надбавки		
		Расчетный размер розничных надбавок, %	Поправочный коэффициент (пункт 5.4 Методики ФАС России)	Предлагаемые к утверждению розничные надбавки, %
До 100 рублей включительно	19	52	0,44	23
Свыше 100 рублей до 500 рублей включительно		10	1,81	19
Свыше 500 рублей		2	5,01	11
Итого, в среднем		19	0,97	18

Отклонение значения необходимой валовой прибыли на 2021 год при планируемых к установлению размерах надбавок от валовой прибыли, планируемой на 2021 год при сложившемся расчетном размере надбавок составило 2,54% с учетом перераспределения внутри ценовых групп, что допустимо в соответствии с пунктом 5.4 Методики ФАС России (допустимое отклонение составляет 10%).

По итогам проведенного анализа, предлагается установить предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, на территории Костромской области на 2021 год по ценовым группам в следующих размерах:

- до 100 рублей включительно – 23,0%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 19,0%;
- свыше 500 рублей – 11,0%.

Расчет предельных размеров оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня

В соответствии с пунктами 2.3, 2.6 Методики ФАС России департаментом проведен экономический анализ предельных размеров оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, и их влияния на результаты финансово-экономического состояния организаций оптовой торговли по формам, утвержденным Методикой ФАС России, в формате электронных шаблонов ФГИС ЕИАС по данным ГУП «КОАБ», которая имеет лицензию и осуществляет деятельность по обороту наркотических средств и психотропных веществ на территории Костромской области.

Фактические размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, в 2020 году в разрезе ценовых групп составили:

- до 100 рублей включительно – 30%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 30%;
- свыше 500 рублей – 28%.

Таким образом, средний размер применяемых ГУП «КОАБ» надбавок на наркотические препараты и психотропные вещества составляет 29% при предельном значении 30%.

В результате анализа представленных материалов в расчет предельных размеров оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, на период регулирования 2021 год в соответствии с разделом IV Методики ФАС России приняты следующие стоимостные и объемные показатели:

– валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП, с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 1 854,39 тыс. руб. (или 53,60 руб. на 1 потребительскую упаковку, в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 224,87 тыс. руб. (или 9,88 руб. на 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 832,96 тыс. руб. (или 56,65 руб. на 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 796,56 тыс. руб. (или 635,72 руб. на 1 потребительскую упаковку);

– стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 6 347,08 тыс. руб. (или 158,10 руб. за 1 потребительскую упаковку), в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 754,58 тыс. руб. (или 31,97 руб. за 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 2 790,75 тыс. руб. (или 183,02 руб. за 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 2 801,76 тыс. руб. (или 2 156,26 руб. за 1 потребительскую упаковку).

– общее количество упаковок ЖНВЛП, реализуемых в плановом периоде – 38,71 тыс. шт., в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 22,76 тыс. шт.; от 100 рублей до 500 рублей – 14,70 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 1,25 тыс. шт.

– поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в соответствии с пунктами 5.3, 5.4 Методики ФАС России в целях сбалансированного ценообразования, с учетом фактического уровня надбавок в сопоставимых условиях, сложившегося в отчетном периоде регулирования и в целях недопущения вымывания дешевых препаратов на территории Костромской области.

Наибольшую долю в структуре выручки организаций оптовой торговли от реализации наркотических средств и психотропных веществ, внесенных в список II Перечня, психотропных веществ, внесенных в список III Перечня, занимают препараты 2 и 3 ценовых групп - 45% и 43% в общей валовой выручке, доля доходов от реализации дешевых препаратов составляет 12%.

Предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, определены департаментом исходя из принципов возмещения организациям оптовой торговли экономически обоснованных затрат, связанных с закупкой, хранением и реализацией лекарственных препаратов, учета размера прибыли, необходимой для обеспечения организаций оптовой торговли средствами на обслуживание привлеченного капитала и финансирование других обоснованных расходов, учета в структуре надбавок всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации, предусмотренных пунктом 2.5, 2.6 Методики ФАС России.

На основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня:

Ценовые группы (отпускные цены)	Средневзвешенная оптовая надбавка на период регулирования с учетом федеральной составляющей	Предельные оптовые надбавки (региональная составляющая)
---------------------------------	---	---

производителем без НДС)	Часть средневзвешенной оптовой надбавки оптовых организаций на территории обл. %	Часть средневзвешенной оптовой надбавки от производителя до обл., %	Итого, %	Расчетный размер оптовых надбавок, %	Поправочный коэффициент Т (пункт 5.4 Методики ФАС России)	Предлагаемые к утверждению оптовые надбавки, %
До 100 рублей включительно	29,22	3,48*	32,69	162	0,19	30
Свыше 100 рублей до 500 рублей включительно				28	1,07	30
Свыше 500 рублей				2	12,52	30
Итого, в среднем				29	1,03	30

*часть средневзвешенной оптовой надбавки, утвержденной приказом ФАС России от 09.09.2020 № 820/20 - предельный уровень 8,1 % но не выше 5,70 рублей за одну потребительскую упаковку, учитывающей планируемые затраты оптовых организаций, осуществляющих поставку ЖНВЛП от производителя до области, и прибыль.

Отклонение значения необходимой валовой прибыли на 2021 год при планируемых к установлению размерах надбавок от валовой прибыли, планируемой на 2021 год при сложившемся расчетном размере надбавок составило 7,91 % с учетом перераспределения внутри ценовых групп, что допустимо в соответствии с пунктом 5.4 Методики ФАС России (допустимое отклонение составляет 10%).

По итогам проведенного анализа, предлагается сохранить действующие предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, на территории Костромской области на 2021 год с учетом дифференциации по ценовым группам, предусмотренной Методикой ФАС России:

- до 100 рублей включительно – 30,0%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 30,0%;
- свыше 500 рублей – 30,0%.

Расчет предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня

В соответствии с пунктами 2.3, 2.6 Методики ФАС России департаментом проведен экономический анализ предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, и их влияния на результаты финансово-экономического состояния организаций оптовой торговли по формам, утвержденным Методикой ФАС России, в формате электронных шаблонов ФГИС ЕИАС по данным следующих организаций, имеющих лицензию и осуществляющих деятельность по обороту наркотических средств и психотропных веществ на территории Костромской области:

- ГУП «Костромская областная аптечная база»;

- ООО «Аптека № 79»;
- ООО «Аптека № 64»;
- ООО «Фарма».

Фактические размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, в 2020 году в разрезе ценовых групп в среднем составили:

- до 100 рублей включительно – 41%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 28%;
- свыше 500 рублей – 30%.

Из анализируемого перечня организаций, осуществляющих розничную торговлю наркотическими средствами и психотропными веществами, внесенными в список II Перечня, психотропными веществами, внесенными в список III Перечня, 3 организации (или 75% от числа анализируемых предприятий), имеют убыток от данного регулируемого вида деятельности.

При этом, имея убыток от реализации наркотических средств и психотропных веществ, внесенных в список II Перечня, психотропных веществ, внесенных в список III Перечня, данные организации не применяют установленные предельные надбавки. Это связано с тем, что основная доходность организаций обеспечивается за счет реализации препаратов, не включенных в перечень ЖНВЛП и сопутствующих товаров.

Доход от реализации анализируемыми организациями наркотических средств и психотропных веществ, внесенных в список II Перечня, психотропных веществ, внесенных в список III Перечня, составляет в среднем 0,2 % от общего дохода от реализации в розничной торговле.

В результате анализа представленных материалов в расчет розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, на период регулирования 2021 год в соответствии с разделом IV Методики ФАС России приняты следующие стоимостные и объемные показатели:

– валовая прибыль, необходимая в плановом периоде регулирования для возмещения расходов по реализации ЖНВЛП, с учетом внереализационных доходов, расходов и прибыли (до налогообложения) – 307,27 тыс. руб. (или 13,86 руб. на 1 потребительскую упаковку), в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 297,85 тыс. руб. (или 13,48 руб. на 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 6,94 тыс. руб. (или 99,67 руб. на 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 2,48 тыс. руб. (или 1 179,69 руб. на 1 потребительскую упаковку);

– стоимость ЖНВЛП реализуемых в плановом периоде регулирования в ценах производителей – 662,89 тыс. руб. (или 29,91 руб. за 1 потребительскую упаковку), в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 637,56 тыс. руб. (или 28,86 руб. за 1 потребительскую упаковку); от 100 рублей до 500 рублей – 19,82 тыс. руб. (или 284,54 руб. за 1 потребительскую упаковку); свыше 500 рублей – 5,51 тыс. руб. (или 2 621,54 руб. за 1 потребительскую упаковку).

– общее количество упаковок ЖНВЛП, реализуемых в плановом периоде – 22,16 тыс. шт., в том числе по ценовым группам: до 100 рублей – 22,09 тыс. шт.; от 100 рублей до 500 рублей – 0,07 тыс. шт.; свыше 500 рублей – 0,002 тыс. шт.

– поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам определены в соответствии с пунктами 5.3, 5.4 Методики ФАС России в целях сбалансированного ценообразования, с учетом фактического уровня надбавок в сопоставимых условиях, сложившегося в отчетном периоде регулирования и в целях недопущения вымывания дешевых препаратов на территории Костромской области.

Наибольшую долю в структуре выручки организаций розничной торговли от реализации наркотических средств и психотропных веществ, внесенных в список II Перечня, психотропных

веществ, внесенных в список III Перечня, занимают препараты 1 ценовой группы – 97%, доля доходов от реализации препаратов 2 и 3 ценовых групп составляет 2% и 1% соответственно.

Предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, определены департаментом исходя из принципов возмещения организациям розничной торговли экономически обоснованных затрат, связанных с закупкой, хранением и реализацией лекарственных препаратов, учета размера прибыли, необходимой для обеспечения организаций розничной торговли средствами на обслуживание привлеченного капитала и финансирование других обоснованных расходов, учета в структуре надбавок всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации, предусмотренных пунктом 2.5, 2.6 Методики ФАС России.

На основании указанных выше стоимостных и объемных параметров определены следующие предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня:

Ценовые группы (отпускные цены производителей без НДС)	Предельный размер розничных надбавок			
	Расчетный размер розничных надбавок, %	Поправочный коэффициент (пункт 5.4. Методики ФАС России)	Предлагаемый к утверждению размер розничных надбавок, %	Установленный размер розничных надбавок, %
До 100 рублей включительно	48	0,94	45	45
Свыше 100 рублей до 500 рублей включительно	5	9,24	45	45
Свыше 500 рублей	1	85,09	45	45
Итого, в среднем	46	0,97	45	45

Отклонение значения необходимой валовой прибыли на 2021 год при планируемых к установлению размерах надбавок от валовой прибыли, планируемой на 2021 год при сложившемся расчетном размере надбавок составило 2,92 % с учетом перераспределения внутри ценовых групп, что допустимо в соответствии с пунктом 5.4 Методики ФАС России (допустимое отклонение составляет 10%).

По итогам проведенного анализа, предлагается сохранить действующие предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на наркотические средства и психотропные вещества, внесенные в список II Перечня, психотропные вещества, внесенные в список III Перечня, на территории Костромской области на 2021 год с учетом дифференциации по ценовым группам, предусмотренной Методикой ФАС России:

- до 100 рублей включительно – 45,0%;
- свыше 100 рублей до 500 рублей включительно – 45,0%;
- свыше 500 рублей – 45,0%.

В соответствии с решением от 15.09.2021 № ТН/78127/27 проект постановления об установлении предельных размеров оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП согласован ФАС России.

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

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить поправочные коэффициенты дифференциации, применяемые к расчетным размерам надбавок для определения предельных размеров оптовых надбавок и предельных

размеров розничных надбавок к ценам на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты по ценовым группам на плановый период регулирования 2021 год в следующих размерах:

Ценовые группы	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам оптовых надбавок	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам розничных надбавок	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам оптовых надбавок (наркотические средства и психотропные вещества)	Коэффициент дифференциации к расчетным размерам розничных надбавок (наркотические средства и психотропные вещества)
До 100 руб. включительно	0,29	0,44	0,19	0,94
Свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	1,53	1,81	1,07	9,24
Свыше 500 руб.	12,93	5,01	12,52	85,09

2. Установить:

1) предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (кроме наркотических и психотропных лекарственных препаратов, внесенных в список II Перечня, психотропных препаратов, внесенных в список III Перечня) в следующих размерах:

№ п/п	Фактическая отпускная цена производителей лекарственных препаратов	Предельный размер оптовой надбавки, %
1.	До 100 рублей включительно	16,0
2.	Свыше 100 рублей до 500 рублей включительно	13,0
3.	Свыше 500 рублей	10,0

2) предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (кроме наркотических и психотропных лекарственных препаратов, внесенных в список II Перечня, психотропных препаратов, внесенных в список III Перечня) в следующих размерах:

№ п/п	Фактическая отпускная цена производителей лекарственных препаратов	Предельный размер розничной надбавки, %
1.	До 100 рублей включительно	23,0
2.	Свыше 100 рублей до 500 рублей включительно	19,0
3.	Свыше 500 рублей	11,0

3) предельный размер оптовой надбавки и предельный размер розничной надбавки к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (наркотические и психотропные лекарственные препараты,

внесенные в список II Перечня, психотропные препараты, внесенные в список III Перечня) в следующих размерах:

№ п/п	Тип надбавки	Предельный размер надбавки, %
1.	Оптовая надбавка	30,0
2.	Розничная надбавка	45,0

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2014 года № 14/506 «Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, реализуемых оптовыми организациями и организациями розничной торговли на территории Костромской области»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 2 июля 2015 года № 15/109 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2014 года № 14/506 «Об установлении предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей лекарственных препаратов, включенных в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, реализуемых оптовыми организациями и организациями розничной торговли на территории Костромской области и о признании утратившим силу постановления департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 19.02.2010 № 10/19»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 9 ноября 2015 года № 15/269 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2014 года № 14/506»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16 марта 2016 года № 16/43 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2014 года № 14/506»;

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 марта 2018 года № 18/59 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2014 № 14/506»;

6) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 ноября 2020 года № 20/257 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2014 № 14/506».

4. Ввести в действие предельные размеры оптовых надбавок и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускными ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП через десять рабочих дней после дня официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

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

2	Чибуров В.С.	за	воздержался – 0 чел. Решение: принято
3	Маракулина С.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
7	Дудаева И.Р.	Не голосовала	

Вопрос 2: «Об утверждении производственной программы МБУ «Строй-Сервис» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2022 годы»

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

В соответствии с пунктом 3 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424, производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) разрабатывается на срок действия тарифов регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Основы ценообразования) предельные тарифы на захоронение ТКО для МБУ «Строй-Сервис» будут утверждены на период 2021-2022.

В связи с чем, срок действия производственной программы МБУ «Строй-Сервис» определен на соответствующий период регулирования 2021-2022 годы.

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с действующей Территориальной схемой ТКО, образующиеся на территории первой зоны деятельности регионального оператора по обращению с ТКО, направляются на автоматизированный мусоросортировочный комплекс в городском округе город Кострома для обработки и обезвреживания. Неутилизируемая часть отходов («хвосты») после обработки на автоматизированном мусоросортировочном комплексе, направляется на захоронение на существующие полигоны ТКО, расположенные в первой зоне деятельности регионального оператора, в соответствии с их проектной мощностью.

На территории первой зоны деятельности регионального оператора по обращению с ТКО функционируют объекты размещения ТКО:

- полигон захоронения ТКО в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район (полигон «Каменка»);

- полигон промышленных отходов «Холм» в Костромском муниципальном районе.

Свободная мощность полигона «Холм» в Костромском муниципальном районе по состоянию на сентябрь 2021 года исчерпана полностью.

Таким образом, все потоки неутилизируемой части отходов с АМСК будут направляться на полигон захоронения ТКО «Каменка» в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район, эксплуатируемый МБУ «Строй-Сервис».

На период регулирования 2022 год в первой зоне деятельности регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» планируется к размещению 426,17 тыс. куб.м. с учетом данных о фактическом объеме ТКО за последний отчетный период 2020 год.

Таким образом, на период регулирования 2022 год объем захоронения ТКО для

МБУ «Строй-Сервис» принят в размере 426,17 тыс. куб. м. с учетом потребности регионального оператора по обращению с ТКО в зоне деятельности № 1.

Мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения ТКО и по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения ТКО МБУ «Строй-Сервис» не запланированы.

Значения показателей эффективности объекта приняты с учетом требований к объектам размещения твердых коммунальных отходов, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Учитывая вышеизложенное, предлагается к утверждению производственная программа МБУ «Строй-Сервис» в области обращения с ТКО на 2021-2022 годы со следующими показателями:

Планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год
1.	Планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	106,54	426,17

Мероприятия производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия (базовый уровень)	График реализации мероприятий	
				2021 год	2022 год
1.	Мероприятия по текущей эксплуатации объекта захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.		не запланированы	
2.	Мероприятия по текущему и капитальному ремонту объекта захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.		не запланированы	

Показатели эффективности объектов

№ п/п	Показатели	2021 год	2022 год
		план	план
1.	Показатели эффективности объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов		
1.1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, процентов	0	0
1.2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, штук на гектар	0	0

МБУ «Строй-Сервис» выразило согласие с предлагаемым к утверждению проектом производственной программы.

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

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МБУ «Строй-Сервис» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2022 годы.

2. Производственная программа подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 октября 2021 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 3: «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Строй-Сервис» на 2021 – 2022 годы»

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

В соответствии с пунктами 6,7 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» МБУ «Строй-Сервис» (далее – МБУ «Строй-Сервис», Предприятие) представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент, орган регулирования) предложение об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) методом экономически обоснованных расходов на 2021-2022 годы (вх. № О-2518 от 15.09.2021), состоящее из заявления и обосновывающих материалов.

МБУ «Строй-Сервис» зарегистрировано в качестве юридического лица 2 июля 2021 года. Тариф на захоронение ТКО утверждается для Предприятия впервые.

МБУ «Строй-Сервис» является оператором по обращению с ТКО в соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Осуществляет деятельность по захоронению ТКО в зоне деятельности регионального оператора № 1 ООО «ЭкоТехноМенеджмент».

Захоронение ТКО будет осуществляться на полигоне ТКО «Каменка» (координаты 57.473732; 40.632841) с проектной мощностью 260,00 тыс. тонн. Объект захоронения включен в ГРОРО за № 44-00013-3-00694-280815. Также сведения об объекте обращения с отходами содержатся в территориальной схеме обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденной приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141.

Право на эксплуатацию объекта захоронения ТКО подтверждено договором безвозмездного пользования муниципальным имуществом от 26.08.2021, заключенным между Администрацией Воскресенского сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район Костромской области и МБУ «Строй-Сервис».

К захоронению на полигоне ТКО подлежат отходы V класса опасности, поступающие после обезвреживания с автоматизированного мусоросортировочного комплекса, расположенного по адресу: г. Кострома, ул. Базовая, д. 23.

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 об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Строй-Сервис» на 2021-2022 годы и назначении уполномоченного приказом директора Департамента от 17.09.2021 № 265-Т.

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой

Т.В. и экспертной группой в составе Мухлаевой М.В., Беседой Ю.В. проведена экспертиза экономической обоснованности предельных тарифов на захоронение ТКО для МБУ «Строй-Сервис» на 2021-2025 годы.

Предметом экспертизы являлись обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на услугу по захоронению ТКО на 2021-2022 годы, предоставленные МБУ «Строй-Сервис», в том числе материалы, полученные по запросу экспертной группы.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не свидетельствует о проведении полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МБУ «Строй-Сервис» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Расчет предельного тарифа на захоронение ТКО для МБУ «Строй-Сервис» на 2021-2022 годы произведен на основании следующих нормативно-правовых актов:

- 1) Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее - Закон № 89-ФЗ);
- 3) постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- 4) приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Методика № 1638/16);
- 5) территориальная схема обращения с отходами производства и потребления Костромской области, утвержденная приказом департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Костромской области от 29.04.2020 № 141 (далее – Территориальная схема).

МБУ «Строй-Сервис» ранее не оказывало услуги в сфере обращения с ТКО и в отношении него не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

Согласно Правилам регулирования выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования в соответствии с Основами ценообразования с учетом предложения регулируемой организации.

Таким образом, в соответствии с пунктами 19, 20, 28 Основ ценообразования постановлением Департамента от 17.09.2021 года № 21/146 для МБУ «Строй-Сервис» определен метод регулирования предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021-2022 годы – метод экономически обоснованных расходов.

Согласно положений пункта 18 Основ ценообразования и пункта 86 Методики № 1638/16 расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с методическими указаниями на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов – исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с действующей Территориальной схемой ТКО, образующиеся на территории первой зоны деятельности регионального оператора по обращению с ТКО, направляются на автоматизированный мусоросортировочный комплекс в городском округе город Кострома для обработки и обезвреживания. Неутилизируемая часть отходов («хвосты») после обработки на автоматизированном мусоросортировочном комплексе, направляется на захоронение на существующие полигоны ТКО, расположенные в первой зоне деятельности

регионального оператора, в соответствии с их проектной мощностью.

На территории первой зоны деятельности регионального оператора по обращению с ТКО функционируют объекты размещения ТКО:

- полигон захоронения ТКО в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район (полигон «Каменка»);

- полигон промышленных отходов «Холм» в Костромском муниципальном районе.

Свободная мощность полигона «Холм» в Костромском муниципальном районе по состоянию на сентябрь 2021 года исчерпана полностью.

Таким образом, все потоки не утилизируемой части отходов с АМСК будут направляться на полигон захоронения ТКО «Каменка» в муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район, эксплуатируемый МБУ «Строй-Сервис».

На период регулирования 2022 год в первой зоне деятельности регионального оператора ООО «ЭкоТехноМенеджмент» планируется к размещению 426,17 тыс. куб.м. с учетом данных о фактическом объеме ТКО за последний отчетный период 2020 год.

Таким образом, на период регулирования 2022 год объем захоронения ТКО для МБУ «Строй-Сервис» принят в размере 426,17 тыс. куб. м. с учетом потребности регионального оператора по обращению с ТКО в зоне деятельности № 1, в соответствии с утвержденной производственной программой Предприятия (постановление департамента от 17.09.2021 № 21/146).

Расчет тарифа проведен с учетом требований пункта 29 Основ ценообразования, пункта 15 Методики № 1638/16.

При установлении тарифов на захоронение ТКО методом экономически обоснованных расходов величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Предприятия на 2021-2022 годы определена в соответствии с пунктом 16 Методики № 1638/16 в следующем размере.

Таблица № 1

№ п/п	Расходы (доходы)	Единицы измерения	Предложение Предприятия	Расчет Департамента	Отклонение
1.	Производственные расходы	тыс. руб.	2 120,00	2 079,99	-40,01
2.	Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Административные расходы	тыс. руб.	1 592,90	1 597,47	4,57
4.	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	тыс. руб.	46 452,53	40 835,95	-5 616,58
5.	Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	3 109,64	2 430,66	-678,98
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	53 275,07	46 944,07	-6331,00

Предприятие применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость.

При определении производственных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 17 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 30 Основ ценообразования.

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы снижены от предложения Предприятия на 40,01 тыс. руб. и приняты в размере 199,99 тыс. руб. с учетом экономически обоснованных объемов потребления. Снижены за счет исключения размера НДС и цены покупки единицы электроэнергии.

прочие производственные расходы (экологическое сопровождение) приняты по предложению Предприятия в размере 1 880,0 тыс. руб., в соответствии с договором на абонентское экологическое сопровождение от 17.09.2021 № 28 с ИП Жбанов А.Д.

При определении административных расходов Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16, 19 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 32 Основ ценообразования.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала увеличены от предложения Предприятия на 4,57 тыс. руб. и

приняты в размере 1 596,47 тыс. руб.

Департаментом проведен анализ расходов на оплату труда административно-управленческого персонала (далее – АУП) МБУ «Строй-Сервис» на основании штатного расписания, утвержденное приказом Предприятия от 02.07.2021 года со штатной численностью 3,5 чел.

В рамках тарифного дела в соответствии с положениями пункта 42 Основ ценообразования МБУ «Строй-Сервис» не представлен расчет расходов на оплату труда с учетом средней степени оплаты труда в разрезе структурных подразделений штатной численности в соответствии с Приложением 5 к Методике № 1638/16, положение о премировании, расчет нормативной численности персонала.

Таким образом, руководствуясь пунктом 42 Основ ценообразования, расходы на оплату труда АУП приняты с учетом уровня средней заработной платы по виду экономической деятельности «организация сбора и утилизации отходов» по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики за 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 1 225,22 тыс. руб.

Страховые взносы АУП (отчисления на социальные нужды) составили в расчете 371,24 тыс. руб. Процент отчислений в размере 30,3% принят в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на оплату услуг связи АУП приняты по предложению Предприятия в размере 1,0 тыс. руб.

При определении расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО Департамент руководствовался пунктами 9, 10, 16 Методики № 1638/16, пунктами 12, 14, 16, 17, 37 Основ ценообразования.

Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО снижены от предложения Предприятия на 5 616,58 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 40 835,95 тыс. руб.

МБУ «Строй-Сервис» в составе обосновывающих документов представлен договор от 14.09.2021 № б/н с оператором по захоронению ТКО ООО «Гермес». В соответствии с заключенным договором ООО «Гермес» обязуется выполнять работы по приему и захоронению ТКО на полигоне «Каменка», эксплуатируемом МБУ «Строй-Сервис». Цена договора составляет 109,0 руб. за 1 куб.м. ТКО, поступающих на полигон.

В соответствии с пунктами 12, 14 Основ ценообразования Департаментом проведен анализ экономической обоснованности цены договора, заключенного МБУ «Строй-Сервис» на работы по приему и захоронению ТКО.

Ранее полигон «Каменка» эксплуатировал оператор по захоронению ТКО ООО «УК Гермес», для которого постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/414 были утверждены предельные тарифы на захоронение ТКО на 2021 – 2025 годы в экономически обоснованном размере.

С 16 апреля 2021 года тариф для ООО «УК Гермес» был признан утратившим силу в связи с расторжением договора аренды с администрацией Воскресенского сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район по решению Арбитражного суда Костромской области по делу № А31-4243/2016 от 30.06.2020.

Среднегодовой тариф для ООО УК «Гермес» на 2021 год составлял 109,21 руб./ куб.м. В его структуру был включен экономически обоснованный объем финансовых средств, обеспечивающий эксплуатационную работу полигона при достижении регулируемой организацией допустимого уровня прибыли. Так в составе необходимой валовой выручки ООО «УК Гермес» были учтены расходы на приобретение электрической энергии (освещение полигона ТКО), плата за негативное воздействие на окружающую среду и расходы на аренду земельного участка.

В настоящее время расходы на приобретение электрической энергии и плату за негативное воздействие на окружающую среду будет осуществлять МБУ «Строй-Сервис» (земельный участок находится в безвозмездном пользовании).

Таким образом, органом регулирования признана экономически необоснованной стоимость услуги ООО «Гермес» по приему и захоронению ТКО на полигоне «Каменка» в

размере 109,0 руб./куб.м.

В целях соблюдения принципами экономического регулирования в области обращения с отходами, руководствуясь пунктами 9,12 Основ ценообразования стоимость услуги ООО «Гермес» по приему и захоронению ТКО на полигоне «Каменка» принимается органом регулирования в размере 95,82 руб./куб.м. (с учетом исключения расходов на приобретение электрической энергии, платы за негативное воздействие на окружающую среду и расходов на аренду земельного участка).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана с учетом массы отходов, планируемой к размещению, постановления Правительства РФ от 29.06.2018 № 758, постановлением Правительства РФ от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду», индекса потребительских цен на 2022 год, доведенного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2025 годы Министерством экономического развития РФ от 26.09.2020 года (базовый вариант) и принята в размере 2 430,66 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 25 Методики № 1638/16 расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Расчет необходимой валовой выручки и предельного тарифа на захоронение ТКО для МБУ «Строй-Сервис» на 2021-2022 годы проведен Департаментом в соответствии с пунктами 12, 16,17, 18, 29 Основ ценообразования, пунктами 7, 9, 10, 15,16 Методики № 1638/16.

Таблица № 2

Показатель	Ед. изм.	2021 год (октябрь-декабрь)	2022 год
НВВ (без учета сглаживания)	Тыс. руб.	11 736,01	46 944,07
Сглаживание (в пределах 12% от НВВ)	Тыс. руб.	0,00	0,00
НВВ с учетом сглаживания	Тыс. руб.	11 736,01	46 944,07
Объем ТКО	Тыс. куб.м.	106,54	426,17
Размер тарифа без НДС	Руб./куб.м.	110,15	110,15
Размер тарифа с НДС	Руб./куб.м.	132,18	132,18

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования определены предельные тарифы на захоронение ТКО для МБУ «Строй-Сервис» с разбивкой по полугодиям:

Таблица № 3

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа	
			без НДС	с НДС
1.	с 01.10.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	110,15	132,18
2.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	110,15	132,18
3.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	110,15	132,18

Учитывая вышеизложенное, предлагаются к утверждению вышеуказанные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Строй-Сервис» на 2021-2022.

МБУ «Строй-Сервис» выразило согласие с размером тарифов, предлагаемых к утверждению.

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

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для МБУ «Строй-Сервис» (номер объекта в государственном реестре объектов размещения отходов 44-00013-3-00694-280815) на 2021 – 2022 годы с календарной разбивкой в следующих размерах:

№ п/п	Период	Единица измерения	Размер тарифа	
			без НДС	с НДС
1.	с 01.10.2021 по 31.12.2021	руб./куб. м	110,15	132,18

2.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	руб./куб. м	110,15	132,18
3.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	руб./куб. м	110,15	132,18

2. Тарифы подлежат официальному опубликованию и Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 октября 2021 года по 31 декабря 2022 года.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 4: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2017 года № 17/465 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «ЖКХ Раслово» потребителям Судиславского муниципального района на 2018 - 2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП «ЖКХ Раслово» (далее - предприятие) с заявлениями о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № О-1149 и О-1150).

Постановлением департамента от 14.12.2017 года № 17/465 для МУП «ЖКХ Раслово» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2018-2022 годы.

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения и водоотведения, предприятие эксплуатирует на праве хозяйственного ведения.

МУП «ЖКХ Раслово» применяет упрощенную систему налогообложения.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 год (приказ от 05.05.2021 № 110-Т).

Предмет и цель экспертизы

Экспертиза экономической обоснованности расходов проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации для МУП «ЖКХ Раслово» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «ЖКХ Раслово» на 2022 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Направление работ по экспертизе

При рассмотрении материалов МУП «ЖКХ Раслово» по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2022 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 Раслово».

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

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2020 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза.

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

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2022 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,8%;
- индекс роста тарифа на электрическую энергию – 4,0%.

Информация об объемах реализации воды и объемах пропущенных сточных вод принята на основании данных, предоставленных предприятием, что подтверждается данными стандартов раскрытия информации и форм статистической отчетности, представленными в предыдущие периоды регулирования:

Ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. факт	2021 г. корр.	2022 г. план	2022 г. предложение предприятия	2022 г. корр.
питьевая вода, тыс. м ³	97,45	95,71	99,53	95,71	77,90	98,37	98,37
сточные воды, тыс. м ³	16,45	15,99	18,03	18,76	20,51	18,03	18,03

Руководствуясь п. 4 Методических указаний, при корректировке тарифов на 2022 год объемы полезного отпуска питьевой воды и пропущенных сточных вод приняты с учетом динамики за период 2018-2020 годы и предложения предприятия.

Таким образом, объемы реализации составили:

- питьевая вода: 98,37 тыс. м3 (+2,66 тыс.м3 к утвержденным на 2021 год +20,47 тыс. м3 к плану 2022 года и на уровне предложения предприятия);

- водоотведение: 18,03 тыс. м3 (-0,73 тыс.м3 к утвержденным на 2021 год, -2,48 тыс.м3 к плану 2022 года и на уровне предложения предприятия).

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 предложена величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) :

- по водоснабжению – 5509,11 тыс. руб., среднегодовой тариф в размере 54,90 руб./м3.

- по водоотведению – 1171,09 тыс. руб., среднегодовой тариф в размере 64,65 руб./м3.

Плановая величина НВВ на 2022 год составляла:

- по водоснабжению – 3226,10 тыс. руб.,

- по водоотведению – 1262,15 тыс. руб.

Скорректированная с учетом нижеуказанных показателей и дельты сглаживания НВВ составила:

- по водоснабжению – 4317,60 тыс. руб. (+1091,50 тыс. руб. к плану 2022 года, +285,25 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, -1191,51 тыс. руб. к предложению предприятия),

- по водоотведению – 1148,73 тыс. руб. (-113,43 тыс. руб. к плану 2022 года, -3,05 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -22,36 тыс. руб. к предложению предприятия), в том числе:

Операционные расходы:

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, составили:

- по водоснабжению – 2112,29 тыс. руб. (-17,13 тыс.руб. к плану 2022 года, -52,84 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -2286,62 тыс. руб. к предложению предприятия);

- по водоотведению – 1161,16 тыс. руб. (-7,63 тыс. руб. к плану 2022 года, +29,35 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +237,16 тыс. руб. к предложению предприятия).

Расходы на энергоресурсы:

Расходы на электроэнергию определены в соответствии с п. 20 Методических указаний.

Объем электроэнергии в сфере водоснабжения рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в размере 1,49 кВт*час/м3, и баланса водоснабжения, и составил 159,47 тыс. кВт*ч. Объем электроэнергии в сфере водоотведения рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в размере 0,34 кВт*час/м3, и баланса водоотведения, и составил 6,13 тыс. кВт*ч.

С учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки, с индексацией со 2 полугодия 2021 года и со 2 полугодия 2022 года в соответствии с Прогнозом, затраты на электроэнергию составили:

- по водоснабжению – 1367,16 тыс. руб. (+293,96 тыс. руб. к плану 2022 года, +70,34 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +256,96 тыс. руб. к предложению предприятия);

- по водоотведению – 48,98 тыс. руб. (-4,02 тыс. руб. к плану 2022 года, -0,34 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -159,46 тыс. руб. к предложению предприятия).

Неподконтрольные расходы:

Учитывая положения п. 49 Методических указаний, в состав неподконтрольных расходов включены расходы по уплате налогов в соответствии с п. 30 Методических указаний, в том числе:

Водоснабжение:

Затраты по данной статье составили 653,80 тыс.руб. (+630,32 тыс. руб. к плану 2022 года, +158,17 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +50,50 тыс. руб. к предложению предприятия)в том числе:

- водный налог, рассчитанный исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога составила 57,81 тыс.руб. (+42,30 тыс.руб. к плану 2022 года, -0,91 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, -9,29 тыс. руб. к предложению предприятия);
- затраты по налогу, уплачиваемому при применении упрощенной системы налогообложения (доходы, уменьшенные на величину расходов), рассчитанные согласно положениям Налогового кодекса, исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода, составили 43,18 тыс.руб. (+40,69 тыс. руб. к плану 2022 года, +3,09 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +43,18 тыс. руб. к предложению предприятия);
- затраты на информационно-консультационные услуги, принятые на основании представленного договора и с учетом подтвержденных фактических расходов составили 116,17 тыс. руб. (+115,89 тыс. руб. к плану 2022 года, +12,39 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +17,89 тыс. руб. к предложению предприятия.);
- арендная плата за земельные участки, принятая на основании договора, заключенного с администрацией Судиславского муниципального района и составила 16,92 тыс. руб. (+11,44 тыс. руб. к плану 2022 года, -0,31 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -1,28 тыс. руб. к предложению предприятия);
- расходы на проведение мероприятий по лицензированию (в том числе выполнение проектных работ) приняты на основании представленных документов и составили 420,00 тыс. руб. (+420,00 тыс. руб. к плану 2022 года, +143,93 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, на уровне предложения предприятия).

Водоотведение:

Затраты по данной статье составили 11,48 тыс. руб. (+5,02 тыс. руб. к плану 2022 года, -0,04 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +11,48 тыс. руб. к предложению предприятия), в том числе:

- затраты по налогу, уплачиваемому при применении упрощенной системы налогообложения (доходы-расходы), рассчитанные согласно положениям Налогового кодекса, исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода, составили 11,48 тыс.руб. (+5,02 тыс. руб. к плану 2022 года, -0,04 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +11,48 тыс. руб. к предложению предприятия).

Амортизационные отчисления:

Расходы на амортизацию учитываются в соответствии с пунктом 28 Методических указаний.

Водоснабжение:

Амортизация не начисляется в связи с отсутствием остаточной стоимости основных средств.

Водоотведение:

На основании представленных документов, с учетом остаточной стоимости объектов основных средств, амортизационные отчисления приняты в размере 0,57 тыс.руб. (-33,32 тыс.руб. к плану 2022 года и утвержденным на 2021 год, -33,08 тыс. руб. к предложению предприятия).

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

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

Так как инвестиционные программы у предприятия отсутствуют, коллективный договор не представлен, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, в тарифной заявке предприятием не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2022 год не учитывалась.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний при корректировке НВВ применена величина сглаживания:

- по водоотведению – 110,88 тыс.руб.

Руководствуясь принципами государственной политики в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ, в ходе проведения экспертизы с целью выравнивания тарифов, сдерживания инфляционных процессов и обеспечения доступности услуг для абонентов, осуществлена переброска части затрат с водоотведения на водоснабжение в размере 184,35 тыс.руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке, величина тарифов составила (НДС не облагаются):

- питьевая вода:

с 01.01.2022 г. – 43,00 руб./м3;

с 01.07.2022 г. – 44,79 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 4,2%.

- водоотведение:

с 01.01.2022 г. – 62,41 руб./м3;

с 01.07.2022 г. – 65,02 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 4,2%.

Возражений по величине тарифов у МУП «ЖКХ Раслово» не имеется (вх. № О-2584 от 23.09.2021).

Администрацией Судиславского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2582 от 22.09.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «ЖКХ Раслово» потребителям Судиславского муниципального района на 2018 - 2022 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2017 года № 17/465 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «ЖКХ Раслово» потребителям Судиславского муниципального района на 2018-2022 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 07.12.2018 № 18/454, от 26.11.2019 № 19/275, от 08.12.2020 № 20/326), следующее изменение:

графы 12,13 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	12	13
	43,00	44,79
	43,00	44,79
	62,41	65,02
	62,41	65,02

». Голосовали за данное решение:

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

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

Вопрос 5: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 ноября 2018 года № 18/374 «Об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Райводоканал» потребителям Солигаличского муниципального района на 2019 - 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось МУП «Райводоканал» (далее - предприятие) с заявлением о корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1233).

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23.11.2018 года № 18/374 для МУП «Райводоканал» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2019-2023 годы.

Имущество, необходимое для оказания услуг в водоснабжения, предприятие эксплуатирует на праве хозяйственного ведения.

МУП «Райводоканал» применяет упрощенную систему налогообложения.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела по корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (приказ от 13.05.2021 № 171-Т).

Предмет и цель экспертизы

Экспертиза проводилась с целью корректировки тарифов на питьевую воду, установленных методом индексации для МУП «Райводоканал» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду для МУП «Райводоканал» на 2022 год, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Направление работ по экспертизе

При рассмотрении материалов МУП «Райводоканал» по обоснованию корректировки тарифов на питьевую воду выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на питьевую воду на 2022 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 «Райводоканал».

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

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям
и обоснованности расчета объема отпуска товаров (работ, услуг)

Анализ экономической обоснованности корректировки расходов производился в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Корректировка тарифов произведена с учетом достигнутых показателей 2020 года и сценарных условий, основных параметров Прогноза.

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

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2022 год, рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 3,8%;
- индекс роста тариф на электрическую энергию – 4,0%.

Информация об объемах реализации воды принята на основании данных, предоставленных предприятием:

Ресурс	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. факт	2021 г. корр.	2022 г. план	2022 г. предложение предприятия	2022 г. корр.
питьевая вода, тыс. м ³	121,00	131,80	131,20	122,67	116,20	131,20	122,67

Объемы полезного отпуска питьевой воды на 2022 год рассчитаны, руководствуясь требованиями пунктов 4, 5 Методических указаний, на уровне плановых значений 2021 года.

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 при корректировке тарифов на 2022 год предложены необходимая валовая выручка (далее – НВВ) в размере 12 188,62 тыс.руб. и среднегодовой тариф 92,90 руб./куб.м.

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2022 год составляла 6981,83 тыс. руб.

НВВ, скорректированная в соответствии с пунктом 90 Методических указаний, увеличена на 176,64 тыс. руб. к плану 2022 г. и составила 7068,47 тыс. руб. (+196,07 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, -5120,15 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

Операционные расходы:

С применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, и индекса эффективности операционных расходов, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов в размере 1%, операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, снижены на 65,75 тыс. руб. и составили 4639,2 тыс. руб. (+174,18 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -3545,98 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на энергоресурсы:

Расходы на электроэнергию определены в соответствии с п. 20 Методических указаний.

Объем электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 1,68 кВт*ч/м³, баланса водоснабжения и составил 235,52 тыс. кВт*ч. (на уровне 2021 года). С учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки (по видам напряжения – НН и СН-2), с индексацией в соответствии с индексом роста тарифов на электроэнергию согласно Прогнозу, затраты составили 1877,29 тыс. руб. (+145,72 тыс.руб. к плану 2022 года, -23,35 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -635,43 тыс.руб. к предложению предприятия).

Неподконтрольные расходы:

Предприятием предложены расходы в размере 1298,70 тыс.руб.

Перечень расходов, включаемых в состав неподконтрольных, определен пунктом 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пунктом 49 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы увеличены относительно плана 2022 года на 243,93 тыс. руб. и составили 689,39 тыс. руб. (+256,60 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -609,31 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

- затраты по налогу уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, рассчитанные согласно Налоговому кодексу, исходя из минимально уплачиваемого налога в размере 1% от планируемого дохода, увеличены на 1,55 тыс. руб. и составили 70,68 тыс. руб. (+1,46 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -29,32 тыс.руб. к предложению предприятия);

- затраты по водному налогу, рассчитанные исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных статьей 333.12 части второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога увеличена на 2,52 тыс. руб. и составила 68,13 тыс. руб. (+8,91 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, -141,87 тыс.руб. к предложению предприятия);

- затраты по транспортному налогу учтены на основании налоговой декларации по транспортному налогу за 2020 год увеличены на 5,51 тыс. руб. и приняты в размере 6,66 тыс. руб. (+5,51 тыс. руб. к утвержденным на 2021 год, -0,34 тыс.руб. к предложению предприятия);

- расходы на информационно-консультационные услуги приняты на основании представленного договора и составили 364,12 тыс. руб. (+ 164,02 тыс. руб. к плану 2022 года, +161,11 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +64,12 тыс.руб. к предложению предприятия);

- расходы на лицензирование приняты исходя из расчета оплаты государственной пошлины на выдачу лицензии для добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технического водоснабжения на количество скважин требующих регистрацию на лицензирование и составили 112,50 тыс. руб. (+112,50 тыс. руб. к плану 2022 года и утвержденным на 2021 год, -37,50 тыс. руб. к предложению предприятия).

Амортизационные отчисления:

Предприятием предложены расходы в размере 192,00 тыс.руб.

Расходы на амортизацию определены с учетом положений пункта 28 Методических указаний.

Амортизация основных средств (артскважина № 5483 в п. Высоковский) рассчитана в соответствии с данными бухгалтерского учета и принята в размере 73,83 тыс. руб. (+73,83 тыс. руб. к плану на 2022 год, на уровне утвержденным на 2021 год, -118,17 тыс.руб. к предложению предприятия).

Нормативная прибыль:

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

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

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний при корректировке НВВ применена величина сглаживания в размере -4,50 тыс.руб.

Информация о выполнении регулируемой организацией целевых показателей надежности, качества и энергетической эффективности услуг в сфере водоснабжения за 2020 год:

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт	Откл.
1.	Показатели качества питьевой воды			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	11,20	+11,20
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	30,70	+30,70
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
2.1.	Количество перерывов в подаче холодной воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей водоснабжение, в расчете на 1 км водопроводной сети в год (ед./на 1 км. сети)	4,00	0,71	-3,29
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, %	12,50	12,60	+0,10
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема отпускаемой в сеть, кВт*ч/м3	1,68	1,92	+0,24

На основании п.93 Методических указаний НВВ предприятия была скорректирована в связи с невыполнением производственной программы в сфере водоснабжения в части показателя качества питьевой воды. Расчёт был произведёт по формуле:

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{\Pi_{\text{кор}, i-2}}{100} \right\} \times \text{НВВ}_{i-2} \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-1}) \times (1 + \text{ИПЦ}_i)$$

С учётом непревышения величины корректировки НВВ трёх процентов от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении, НВВ предприятия было скорректировано в сторону снижения на 206,76 тыс.руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке НВВ, с учетом корректировки объемов реализации, величина тарифов (НДС не облагаются) составила:

с 01.01.2022 г. – 56,46 руб./м3;

с 01.07.2022 г. – 58,79 руб./м3, с ростом к декабрю 2021 года 4,1%.

МУП «Райводоканал» направило письмо о согласии с тарифами (вх.О-2621 от 27.09.2021).

Администрацией Солигаличского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2620 от 27.09.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишников В.М. поддержали единогласно.

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду для МУП «Райводоканал» потребителям Солигаличского муниципального района на 2019-2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 ноября 2018 года № 18/374 «Об установлении тарифов на питьевую воду для МУП «Райводоканал» потребителям Солигаличского муниципального района на 2019-2023 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.11.2019 №19/295, от 29.10.2020 № 20/177), следующее изменение:

графы 10,11 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
	10	11	
	56,46	58,79	
	56,46	58,79	».

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 6: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

Экспертиза экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» (далее – предприятие) выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявления вх. № О-2530 от 16.09.2021;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на праве оперативного управления в соответствии с договором, заключенным с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами администрации муниципального образования городского округа город Мантурово от 19.08.2021.

Ранее на данных объектах теплоснабжения и сетях осуществляло деятельность ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой».

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 об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год от **24.09.2021 года № 266-Т**.

1. Индексная модель на 2021 год:

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

2. Основные плановые показатели «Мантуровская теплоснабжающая организация» на 2021 год по расчету департамента составили:

- производство тепловой энергии – 31 792,71 Гкал;

- потери в тепловых сетях – 4 820,22 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 26 972,49 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 98 913,25 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 2 004,69 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 39 719,02 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 7 138,85 тыс. руб.;

- расходы на водоснабжение и водоотведение – 806,40 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 44 639,89 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 150,00 тыс. руб.;

- иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 919,25 тыс. руб.;

- плата за выбросы – 130,00 тыс. руб.;

- расходы на служебные командировки – 9,31 тыс. руб.;

- расходы на обучение персонала – 250,00 тыс. руб.;

- другие расходы – 1 788,75 тыс. руб.;
- мероприятия на энергосбережение - 791,30 тыс. руб.;
- внебюджетные расходы – 12,00 тыс. руб.;
- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 461,50 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 92,30 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне, ранее утвержденном для ООО «Тепловые сети», которое осуществляло деятельность на данных объектах теплоснабжения с учетом выбытия котельной № 21 на договорные цены; расход на собственные нужды и полезный отпуск для котельных, ранее эксплуатируемых ООО «Теплострой», приняты по предложению предприятия.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, ранее утвержденном для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» с учетом выбытия котельных.

Статья «Расходы на сырье и материалы»

Предложено – 3 500,00 тыс. руб.

Принято – 2 004,69 тыс. руб.

Отклонение – (-1495,31) тыс. руб., -43%.

Расходы приняты по фактически понесенным расходам ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» за 2020 год с учетом выбытия котельных на договорные цены, проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год составили 39 719,02 тыс. руб., в т.ч.:

Статья «Расходы на топливо»

Вид топлива	Предложения ЭСО на 2021 год			Принято Д/РЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, тыс. руб.
	тыс.м3, т	руб./м3, руб./т	тыс.руб.	тыс.м3, т	руб./м3, руб./т	тыс.руб.	
Уголь	13 768	4 772,66	65 710,03	8 916,85	4 113,01	36 675,12	-29 034,91
Дрова	1 120	1000	1 120	2 287,03	884,33	2 022,49	902,49
Электроэнергия	160	6,67	1 136	149,71	6,82	1 021,41	-114,59

- объем топлива (уголь) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, с учетом удельного расхода топлива 217,57 кг/т.у.т., на уровне учтенного в 2021 году для регулируемых организаций. Стоимость угля принята в размере 4 113,01 руб./тн. по факту полного рабочего 2020 года по отчетным данным ООО «Тепловые сети» (WARM.TOPL.Q4.2020), которое осуществляло деятельность на данных объектах теплоснабжения.

- объем топлива (дрова) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, с учетом удельного расхода топлива 220,55 кг/т.у.т., на уровне учтенного в 2021 году для регулируемых организаций. Стоимость дров принята в размере 884,33 руб./м3 по фактическим отчетным данным ООО «Тепловые сети» за 1 полугодие 2021 года (WARM.TOPL.Q2.2021.EIAS), которое осуществляло деятельность на данных объектах теплоснабжения.

- объем топлива (электроэнергия) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, с учетом удельного расхода топлива 232,29 кг/т.у.т., на уровне учтенного в 2021 году для регулируемых организаций. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Статья «Электрическая энергия на технологические цели»

Предложения ЭСО на 2021 год			Принято Д/РЦТ на 2021 год			Отклонение от
тыс.кВтч	руб./кВтч	тыс.руб.	тыс.кВтч	руб./кВтч	тыс.руб.	

						предложения, т.р.
2 016,00	7,81	15 745,80	1 069,79	6,67	7 138,85	-39,03

Объём электроэнергии по уровням напряжения НН, СН-2 принят на уровне, ранее утвержденном для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой», пропорционально принятому в расчет объему производства тепловой энергии. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Статьи «Вода на технологические цели», «Водоотведение сточных вод»

Предложение ЭСО на 2021 год			Принято Д/ГРЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, тыс.руб.
тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	
водоснабжение						
19,9	41,17	819,28	17,45	40,95	714,64	-104,64
водоотведение						
1,6	61,55	98,48	1,53	59,78	91,75	-6,73

Объем холодной воды, на водоотведение принят на уровне, ранее утвержденном для ООО «Тепловые сети», пропорционально объему производства тепловой энергии, принятому в расчет. Цены на холодную воду и водоотведение приняты по тарифам, утвержденным для МКУП "Коммунальные системы".

Статья «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Предложено – 1 155,00 тыс. руб.

Принято – 0 тыс. руб.

Отклонение – (-1 155) тыс. руб., -100%.

Предприятием не представлены обосновывающие материалы по учету объектов теплоснабжения.

Статья «Оплата труда»

Показатели	Предложение ЭСО на 2021 год	Принято Д/ГРЦТ на 2021 год	Отклонение от предложения, %
ФОТ (тыс. руб.)	47 603,72	34 285,63	-13 318,09
в т.ч. основного персонала, тыс. руб.	26 649,59	20 038,76	-6 610,83
Численность, чел	82,8	82,75	-0,05
Средняя заработная плата, руб.	26 821,25	20 180,02	-6 641,23
в т.ч. ремонтный персонал, тыс. руб.	7 938,13	5 238,55	-2 699,58
Численность, чел	22	22	0,00
Средняя заработная плата, руб.	30 068,67	19 843,00	-10 225,68
в т.ч. цеховой персонал, тыс. руб.	6 560,74	4 057,84	-2 502,90
Численность, чел	14	14	0,00
Средняя заработная плата, руб.	39 052,02	24 153,80	-14 898,22
в т.ч. АУП, тыс. руб.	5 660,36	4 155,57	-1 504,79
Численность, чел	14	14	0,00
Средняя заработная плата, руб.	33 692,62	24 735,56	-8 957,06
в т.ч. прочий персонал (АДС), тыс. руб.	794,9	794,90	0,00
Численность, чел	4	4	0,00
Средняя заработная плата, руб.	16 560,42	16 560,50	0,08

Расходы на оплату труда приняты в расчет в следующем размере:

- численность основного производственного персонала принята в соответствии с численностью, утвержденной для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» на 2021 год, с

учетом штатного расписания предприятия от 13.09.2021 года и выбытия котельных на договорные отношения. Средняя заработная плата принята на уровне фактических отчетных данных ООО «Тепловые сети» за 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом;

- численность ремонтного, цехового, административно-управленческого персонала принята по предложению предприятия с учетом штатного расписания. Средняя заработная плата принята на уровне фактических показателей за 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом, по прочему персоналу (АДС) – в соответствии со штатным расписанием.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

Расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от фонда оплаты труда.

Предложено – 15 204,63 тыс. руб.

Принято – 10 354,26 тыс. руб.

Отклонение – (-4 850,37) тыс. руб., - 32%.

Статья «Расходы на выполнение услуг производственного характера»

Предложено – 150,00 тыс. руб.

Принято – 150,00 тыс. руб.

Отклонение – 0 тыс. руб.,

Расходы и услуги производственного характера приняты по предложению предприятия с учетом представленного договора на выполнение работ и услуг по испытанию тепловых сетей.

Статья «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам»

Предложено – 1 440,00 тыс. руб.

Принято – 919,25 тыс. руб.

Отклонение – 0 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг связи приняты по фактическим данным за 2020 год, проиндексированы в рамках Прогноза, на информационно-консультационные услуги - пропорционально объему полезного отпуска населению.

Статья «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ»

Предложено – 130,00 тыс. руб.

Принято – 130,00 тыс. руб.

Отклонение – 0 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты по предложению предприятия и необходимостью оплаты обязательных платежей.

Статья «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи»

Предложено – 4 560,00 тыс. руб.

Принято - 0 тыс. руб.

Отклонение – (-4 560,00) тыс. руб., -100%.

Расходы исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Расходы на служебные командировки приняты в размере утвержденных расходов для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» на 2021 год с учетом выбытия котельных в размере 9,31 тыс.руб.

Расходы на обучение персонала приняты по предложению предприятия в размере 250,00 тыс. руб.

Статья «Другие расходы»

Предложено – 3 568,00 тыс. руб.

Принято – 1 788,75 тыс. руб.

Отклонение – (-1779,25) тыс. руб., -50%.

Другие расходы (по охране труда и технике безопасности, канцелярские товары, горюче-смазочные материалы) приняты по фактически понесенным расходам ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» за 2020 год с учетом выбытия котельных. Почтовые расходы приняты в размере утвержденных для ООО «Теплострой» на 2021 год.

Другие расходы (другие, прочие расходы) приняты в соответствии с расшифровкой общехозяйственных расходов предприятия, включены расходы на обслуживание программных обеспечений и орг.техники, вывоз ТБО, проведение торгов, страхование транспортных средств.

Статья «Внереализационные расходы»

Предложено – 90,00 тыс. руб.

Принято – 12,00 тыс. руб.

Отклонение – (-78,00) тыс. руб., или -87%.

Расходы приняты в сумме утвержденных расходов на 2021 год для ООО «Тепловые сети».

Статья «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения»

Предложено – 960,00 тыс. руб.

Принято – 461,50 тыс. руб.

Отклонение – (-498,50) тыс. руб. или -52%.

По статье учтены денежные выплаты социального характера. Расходы снижены на 498,50 тыс. руб. с учетом принятых для расчета тарифа численности и расходов по оплате труда персонала.

Статья «Налог на прибыль»

Предложено – 190,00 тыс. руб.

Принято - 92,30 тыс. руб.

Отклонение – (-97,70) тыс. руб., -51%.

Расчет налога на прибыль произведен с суммы учтенных в тарифе денежных выплат социального характера.

Расходы на мероприятия по энергосбережению приняты в размере 791,30 тыс. рублей в соответствии с Постановлением администрации Костромской области от 07.12.2007 № 275-а «О формировании источника по энергосбережению».

2. Анализ основных технико-экономических показателей котельных, расположенных в п. Лесобазы, д Рогово на 2021 год (в среднегодовых ценах).

Основные плановые показатели «Мантуровская теплоснабжающая организация» на 2021 год по расчету департамента ГРЦТ КО составили:

- производство тепловой энергии – 2 610,17 Гкал;

- потери в тепловых сетях – 342,02 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 2 206,85 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 7 102,09 тыс. руб., в том числе:

- материалы на производственные нужды – 200,00 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 3 320,99 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 1 186,79 тыс. руб.;

- расходы на водоснабжение и водоотведение – 24,57 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2 199,36 тыс. руб.;

- иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 133,69 тыс. руб.;

- другие расходы – 30,69 тыс. руб.;

- расходы, не учитываемые в целях налогообложения – 6,00 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии принят по фактическим данным за 2020 год, предоставленным ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» в рамках тарифного регулирования на 2022 год. Расход на собственные нужды котельных принят на уровне 2021 года, учтенные в расчете тарифов для ранее регулируемых организаций.

Нормативы технологических потерь в тепловых сетях и удельный расход условного топлива не утверждены в установленном законодательством порядке и приняты на уровне, ранее утвержденном для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой».

Статья «Расходы на сырье и материалы»

Предложено – 200,00 тыс. руб.

Принято – 200,00 тыс. руб.

Отклонение – 0 тыс. руб.

Расходы приняты по предложению предприятия с учетом фактически понесенных расходов ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» по данным котельным за 2020 год.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год составили 3 320,99 тыс. руб., в т.ч.:

Статья «Расходы на топливо»

Вид топлива	Предложения ЭСО на 2021 год			Принято Д/РЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, тыс. руб.
	тыс.м3, т	руб./м3, руб./т	тыс.руб.	тыс.м3, т	руб./м3, руб./т	тыс.руб.	
Уголь	1 120,00	4 770,43	5 342,88	733,37	4 113,01	3 016,37	-2 326,51
Дрова	120,00	1000	120,00	344,47	884,33	304,63	184,63

- объем топлива (уголь) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, с учетом удельного расхода топлива 246,31 кг/т.у.т., на уровне ранее утвержденного для ООО «Тепловые сети». Стоимость угля принята в размере 4 113,01 руб./тн. по факту полного рабочего 2020 года по отчетным данным ООО «Тепловые сети» (WARM.TOPL.Q4.2020), которое осуществляло деятельность на данных объектах теплоснабжения.

- объем топлива (дрова) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии, с учетом удельного расхода топлива 223,57 кг/т.у.т., на уровне предыдущего периода регулирования. Стоимость дров принята в размере 884,33 руб./м3 по фактическим отчетным данным ООО «Тепловые сети» за 1 полугодие 2021 года (WARM.TOPL.Q2.2021.EIAS), которое осуществляло деятельность на данных объектах теплоснабжения.

Статья «Электрическая энергия на технологические цели»

Предложения ЭСО на 2021 год			Принято Д/РЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, т.р.
тыс.кВтч	руб./кВтч	тыс.руб.	тыс.кВтч	руб./кВтч	тыс.руб.	
2 016,00	7,81	15 745,80	1 069,79	6,67	7 138,85	-39,03

Объем электроэнергии по уровню напряжения НН принят в размере, ранее утвержденном для ООО «Теплострой», по уровню напряжения СН-2 - по фактическим данным за 2020 год ООО «Тепловые сети», в соответствии с распределением по уровню напряжения котельных по договору энергоснабжения № 6224610 от 01.09.2021 и соглашением к договору от 09.09.2021. Цена на электроэнергию принята в размере фактически сложившейся розничной цены за 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Статьи «Вода на технологические цели»

Предложение ЭСО на 2021 год			Принято Д/ГРЦТ на 2021 год			Отклонение от предложения, тыс.руб.
тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	тыс.м3	цена, руб./м3	сумма, тыс.руб.	
водоснабжение						
0,60	41,17	24,70	0,60	40,95	24,57	-0,13

Объем холодной воды принят по фактическим данным ООО «Тепловые сети». Цена на холодную воду принята по тарифам, утвержденным для МКУП "Коммунальные системы".

Статья «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Предложено – 60,00 тыс. руб.

Принято – 0 тыс. руб.

Отклонение – (-60,00) тыс. руб., -100%.

Предприятием не представлены обосновывающие материалы по учеты объектов теплоснабжения.

Статья «Оплата труда»

Показатели	Предложение ЭСО на 2021 год	Принято Д/ГРЦТ на 2021 год	Отклонение от предложения, %
ФОТ (тыс. руб.)	2 262,35	1 689,22	-13 318,09

в т.ч. основного персонала, тыс. руб.	2 262,35	1 689,22	-6 610,83
Численность, чел	8,0	8,0	-0,05
Средняя заработная плата, руб.	23 566,18	17 596,03	-6 641,23

Численность и средняя заработная плата основного производственного персонала принята в соответствии с утвержденными для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» на 2021 год.

Статья «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

Расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от фонда оплаты труда.

Предложено – 722,60 тыс. руб.

Принято – 510,14 тыс. руб.

Отклонение – (-212,45) тыс. руб., -29%.

Статья «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам»

Предложено – 200,00 тыс. руб.

Принято – 133,69 тыс. руб.

Отклонение – (-66,31) тыс. руб., -33%.

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты пропорционально объему полезного отпуска населению.

Плата за выбросы и Расходы на обучение персонала исключены из расчета ввиду их учета в тарифе на тепловую энергию для потребителей г.о.г. Мантурово.

Статья «Другие расходы»

Предложено – 170,00 тыс. руб.

Принято – 30,69 тыс. руб.

Отклонение – (-139,31) тыс. руб., -82%.

Другие расходы приняты на уровне утвержденных для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» на 2021 год.

Статья «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения»

Предложено – 12,00 тыс. руб.

Принято – 6,00 тыс. руб.

Отклонение – (-6,00) тыс. руб., или -50%.

Расходы приняты в сумме утвержденных расходов на 2021 год для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой».

Предприятием направлена информация по тарифному регулированию на 2021 год:

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД МАНТУРОВО
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ
"МАНТУРОВСКАЯ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ"
(МКУП МТО)

157300, Костромская область,
г. Мантурово, ул. Сенная, д. 1 «а»
ИНН 4400004021
КПП 440001001
ОГРН 1214400003619
тел/факс: 8 (49446) 2-52-55
тел: 8 (49446) 2-52-54, 2-52-53

Директору департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области

156005, г. Кострома,
ул. Свердлова, 82А

исх. № 30 от « 24 » сентября 2021г.

на № 03-01/2588 от « 24 » сентября 2021г.

О направлении информации (возражений)
по тарифному регулированию на 2021г.

При установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, поставляемую муниципальным казенным унитарным предприятием городского округа город Мантурово Костромской области «Мантуровская теплоснабжающая организация» на 2 полугодие 2021 года, МКУП МТО просит принять во внимание следующее.

1. При утверждении полезного отпуска тепловой энергии необоснованно занижен полезный отпуск сторонним потребителям:

- организациям, финансируемым из бюджета, полезный отпуск занижен на 975,64 Гкал (по данным МКУП - 9983,35 Гкал, по данным департамента - 9007,71 Гкал),
- прочим потребителям полезный отпуск занижен на 84,91 Гкал (по данным МКУП - 629,38 Гкал, по данным департамента - 544,47 Гкал) (Расчет тепловой энергии на отопление прилагается).

2. При утверждении расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии также занижен ряд расходов:

Так по статье «расходы на топливо (уголь)» необоснованно занижена стоимость угля. По договору с ООО «Кострома-уголь» стоимость угля составила 4167 руб. без НДС (договор представлен в Департамент ГРЦиТ в качестве обосновывающего расходы документа 16.09.2021г.)

Кроме того, в стоимость угля предприятием заложены расходы на аренду железнодорожного тупика по договору с ОГБУ «Костромаавтодор» в сумме 17935 руб. за 1 вагон, что увеличивает стоимость угля на 257 руб. за 1 тонну (17935 руб./70т.) (договор с ОГБУ «Костромаавтодор» также представлен в Департамент 16.09.2021г.)

Данные расходы не учтены при определении цены на уголь. (по данным МКУП стоимость угля составила 4772,66 руб., по данным департамента - 4113,01 руб.) Таким образом стоимость угля занижена на 659,65 руб. с каждой тонны угля.

3. По статье «расходы на топливо (дрова)» также занижена стоимость дров (по данным МКУП - 1000 руб./м.куб., по данным департамента - 884,33 руб./м.куб.). По договору с ИП Балашов А.А. стоимость дров составляет 900-1200 руб. в зависимости от количества и ассортимента дров (договор представлен в Департамент ГРЦиТ в качестве обосновывающего расходы документа 16.09.2021г.)



4. По статье расходов «электроэнергия на технические нужды» необоснованно занижен объем потребляемой электроэнергии на 946,21 тыс.кВт.ч. (так по данным МКУП необходимый объем электроэнергии для производственной деятельности предприятия составляет 2016,0 тыс.кВт.ч., по данным департамента – 1069,79 тыс.кВт.ч.) Фактическое потребление электроэнергии по котельным за 2020 год составило 2177,856 тыс.кВт.ч. (информация прилагается).
5. По статье расходов «оплата труда основных рабочих» необходимо учесть, что после окончания отопительного сезона (в мае месяце каждого года) производится увольнение основных работников (машинистов котельных), в связи с чем им выплачивается компенсация за неиспользованный отпуск за отработанное время (около 7.5 месяцев), так в 2020 году сумма указанной компенсации 150 человек составила 1987 т.р., данная сумма не заложена в тариф.
6. По статье «прочая арендная плата» по данным департамента составляет 0 руб., фактически предприятием заключены 3 договора аренды и 1 договор субаренды оборудования, транспортных средств и помещений для осуществления производственной деятельности, по данной статье расходы предприятия за год составят 4560 т.р. (3 договора представлены в Департамент 16.09.2021, договор аренды оборудования прилагается).
7. Расходы по статье «информационно-консультационные услуги» занижены на 468,04 т.р. (по данным МКУП расходы составят 1300 т.р., по данным департамента – 831.96 т.р.). В данной статье расходов отражена оплата ЕИРКЦ по договору оказания услуг в процентном отношении от суммы оплаты населением за тепло и горячее водоснабжение исходя из тарифов.
8. Также занижена стоимость ГСМ (по данным МКУП расходы составят 2100 т.р., по данным департамента – 1244,55 т.р.) Увеличение количества котельных на предприятии приведет к увеличению потребления ГСМ и увеличению затрат по данной статье расходов.
9. Совсем не учтены при расчете тарифа такие статьи затрат предприятия как налог на имущество организаций (который непременно возникнет при передаче объектов недвижимости в оперативное управление) и амортизация основных средств.
10. Аналогичная ситуация с установлением тарифа по котельным п. Лесобаз-д. Рогово:
 - занижена стоимость угля (по данным МКУП стоимость угля составила 4712,66 руб., по данным департамента – 4113.01 руб.)
 - занижены расходы на ГСМ (расходы на ГСМ установлены на уровне ООО «Тепловые сети», не учтены расходы ГСМ до деревни Рогово, котельная ранее обслуживалась ООО «Теплострой»).
 - занижен объем э/энергии (фактические расходы на э/энергию по котельной п. Лесобаз за 2020 год составили 171805 кВт.ч., по котельной д. Рогово - 34857 кВт.ч.)

Директор МКУП "Мантуровская теплоснабжающая организация"



Н.А.Вилков

Соловьева Е.А.
8(49446) 2-52-54

По пункту 1: Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне, ранее утвержденном для ООО «Тепловые сети», которое осуществляло деятельность на данных объектах теплоснабжения с учетом выбытия котельной № 21 на договорные цены; расход на собственные нужды и полезный отпуск для котельных, ранее эксплуатируемых ООО «Теплострой», приняты по предложению предприятия;

По пункту 2: Стоимость угля принята в размере 4 113,01 руб./тн. по факту полного рабочего года с учетом расходов на транспортировку по фактически сложившимся ценам по итогам 2020 года (ООО «Тепловые сети» WARM.TOPL.Q4.2020).

Представленный предприятием договор поставки № 92 от 08.09.2021 года содержит частичный объем поставки угля, документов о проведении закупочных процедур в департамент не представлено. Расчет стоимости расходов на аренду железнодорожного тупика по договору № 55 от 09.09.2021 года в материалах для тарифного регулирования не представлен.

По пункту 3: Стоимость дров принята в размере 884,33 руб./м3 по отчетным данным ООО «Тепловые сети» с учетом расходов на транспортировку по фактически сложившимся ценам за 1 полугодие 2021 года (WARM.TOPL.Q2.2021.EIAS). Представленный предприятием договор поставки № 01/09/21-1 от 01.09.2021 года не содержит информации об объеме поставки и стоимости единицы продукции в разрезе видов топлива.

По пункту 4: Объем электроэнергии по уровням напряжения НН, СН-2 принят на уровне, ранее утвержденном для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой», пропорционально принятому в расчет тарифа объему производства тепловой энергии. Обосновывающих материалов о фактическом потреблении электроэнергии в материалах тарифного регулирования не представлено.

По пункту 5: Предприятием представлено штатное расписание и расчет фонда оплаты труда с 01.07.2021 года по основному персоналу в количестве 150 человек. В смете расходов по расчету тарифов на тепловую энергию, представленной предприятием в материалах тарифного регулирования среднегодовая численность персонала составляет 82,8 человек при том же фонде оплаты труда.

Численность основного производственного персонала принята департаментом в соответствии с численностью, утвержденной для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» на 2021 год, с учетом штатного расписания предприятия от 13.09.2021 года и выбытия котельных на договорные отношения. Средняя заработная плата принята на уровне фактических отчетных данных ООО «Тепловые сети» за 2020 год, проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

По пункту 6: Расходы на арендную плату исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов согласно п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

По пункту 7: Расходы на оплату информационно-консультационных услуг приняты пропорционально объему полезного отпуска населению. Договор на оказание услуг в материалах для тарифного регулирования не представлен.

По пункту 8: Расходы на горюче-смазочные материалы приняты по фактически понесенным расходам ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» за 2020 год с учетом выбытия котельных на договорные отношения. Расчет потребности в ГСМ в разрезе котельных предприятием в материалах для тарифного регулирования не представлен.

По пункту 9: Предприятием не представлены обосновывающие материалы по учету объектов теплоснабжения и расчет налога на имущество.

По пункту 10 установление тарифа по котельным п. Лесобаза, д. Рогово:

- стоимость угля принята в размере 4 113,01 руб./тн. по факту полного рабочего года с учетом расходов на транспортировку по фактически сложившимся ценам по итогам 2020 года (ООО «Тепловые сети» WARM.TOPL.Q4.2020);

- расходы на горюче-смазочные материалы приняты на уровне утвержденных для ООО «Тепловые сети» и ООО «Теплострой» на 2021 год;

- объем электроэнергии по уровню напряжения НН принят в размере, ранее утвержденном для ООО «Теплострой», по уровню напряжения СН-2 - по фактическим данным за 2020 год ООО «Тепловые сети», в соответствии с распределением по уровню напряжения

котельных по договору энергоснабжения № 6224610 от 01.09.2021 и соглашением к договору от 09.09.2021 года.

Со стороны администрации городского округа город Мантурово получено согласие по величине предложенных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» потребителям г.о.г. Мантурово на 2021 год (вх. от 27.09.2021 № О-2626).

На основании проведенной экспертизы на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год»:

№ п/п	Вид тарифа	Период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	по 31.12.2021	3667,19					
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	по 31.12.2021	4400,63					
2.	Потребители, подключенные к котельным, расположенным в п. Лесобазы, д. Рогово							
2.1.	Одноставочный, руб./Гкал	по 31.12.2021	3218,21					
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.2.	Одноставочный, руб./Гкал	по 31.12.2021	3861,85					

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

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Мантурово, на 2021 год» согласно предложению.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/581 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово, на 2019-2023 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2019 № 19/474 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/581»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2020 года № 20/384 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2018 № 18/581».

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

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

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 7: «Об утверждении производственной программы МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 16.09.2021 № О-2530) с приложением обосновывающих материалов.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 24.09.2021 № 267-Т).

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

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

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

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

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

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

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2021 год, представленный предприятием в составе

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

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	4,70
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	4,70
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,01
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	0,21
6.	Объём реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	4,69
6.1.	населению	тыс. куб. м	4,63
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,06
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,00

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

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,0
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед/км.)	1,0
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		

3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть %	0,21
------	---	------

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий на 2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	-	По текущей ситуации на регулируемый период

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 – в пределах средств, предусмотренных в тарифах на тепловую энергию.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год.

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 8: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Мантурово на 2021 год.

СЛУШАЛИ:

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

МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год (вх. от 16.09.2021 № О-2530) с приложением обосновывающих материалов.

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

Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 24.09.2021 № 267-Т).

На основании утвержденной производственной программы МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление департамента от 27.09.2021 № 21/165) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

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

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

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

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

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

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

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

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

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МКУП «Коммунальные системы» на 2021 год (постановление департамента от 14.12.2018 № 18/177 (в редакции постановлений департамента от 27.09.2019 № 19/135, от 19.12.2019 № 19/415, от 15.12.2020 № 20/393).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» на 2021 год (постановление департамента от 27.09.2021 № 21/164).

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» в закрытой системе горячего водоснабжения составили: по 31.12.2021 г.:

с НДС:

- компонент на тепловую энергию – 4 400,63 руб./Гкал;

- компонент на холодную воду – 49,14 руб./м³;

без НДС:

- компонент на тепловую энергию – 3 667,19 руб./Гкал,

- компонент на холодную воду – 40,95 руб./м³.

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

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МКУП «Мантуровская теплоснабжающая организация» потребителям городского округа город Мантурово на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	по 31.12.2021	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	5	6
1.	Население (с НДС)	4 400,63	49,14
2.	Бюджетные и прочие потребители	3 667,19	40,95

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

Голосовали за данное решение:

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

Секретарь Правления
27 сентября 2021 г.



П.В. Северюхин