



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «20» августа 2021 года

№ 26

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Исполняющий обязанности
председателя Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

А.Н. Смирнов

Присутствовали члены Правления:

Первый заместитель директора департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области

Смирнов А.Н.

Заместитель директора департамента государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

Чибуров В.С.

Начальник юридического отдела департамента государственного
регулирования цен и тарифов Костромской области

Маракулина И.А.

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.

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

Сабадаш Э.С.

Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере
коммунального комплекса департамента государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

Прянишников В.М.

Представители регулируемых организаций

Представитель АО «Газпром газораспределение Кострома»

Тюпиков С.В.

Кворум для принятия решения имелся.

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

СЛУШАЛИ:

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 утверждении платы за технологическое присоединение ангара, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Зелёная, д. 8 «а», к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту»

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

При проведении экспертизы использовались исходные данные, представленные филиалом «Облгазстрой» АО «Газпром газораспределение Кострома» (от 06.08.2021 №02/612).

Ответственность за достоверность данных несет филиал «Облгазстрой» АО «Газпром газораспределение Кострома» (далее – филиал).

Перечень документов, представленных в адрес ДГРЦ и Т КО для расчета платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», соответствует Методическим указаниям.

Нормативно-правовая и методическая база экспертизы состоит из следующих документов:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации») (далее – постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021);
- постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания);
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановые периоды 2022 – 2023 годы.

В соответствии с п. 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией

дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В соответствии с конструктивными решениями согласно рабочей документации для подключения ангара, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Зелёная, д. 8 «а», к сети газораспределения необходимо выполнить бестраншейную прокладку газопровода более 30 метров.

В этой связи размер платы за технологическое присоединение определяется по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение включает следующие затраты:

- 1) разработку проектной документации;
- 2) выполнение строительных мероприятий;
- 3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий;
- 4) расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В соответствии с Методическими указаниями расходы на мониторинг и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановые периоды 2022 и 2023 годы индекс потребительских цен на 2022 год составляет 3,9 %.

- 1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 3 490,63 рублей без НДС;

- 2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, и проведением пуска газа составляет 15 468,03 рублей без НДС (наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно) не более 109 мм).

В соответствии с п. 3 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – ГрК РФ) экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство.

В соответствии со статьей 51 (17) ГрК РФ выдача разрешения на строительство не требуется в случае строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 мегапаскаля включительно.

В отношении объекта капитального строительства не требуется проведения экспертизы проектной документации, при этом ГАУ «Костромагосэкспертиза» проводилась проверка соответствия расчетов, содержащихся в сметной документации, действующим сметным нормативам.

ДГРЦ и Т КО проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение ангара, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома,

ул. Зелёная, д. 8 «а», к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

По итогам проведенного анализа ДГРЦ и Т КО скорректированы следующие затраты:

1) Не приняты в расчет платы затраты на исполнительную съемку газопровода по следующим основаниям:

Согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр, в накладных расходах учитываются затраты по геодезическим работам.

2) В соответствии с пунктом 18 Методических указаний расходы, включаемые в расчет размера платы за подключение по индивидуальному проекту определяются на основании представленной газораспределительной организацией сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В этой связи, мероприятия по бестраншейной прокладке газопроводов приняты на основании средних рыночных цен в размере 147 981,07 рублей без НДС вместо 314 842,13 рублей без НДС по предложению филиала. Снижение составило 166 861,06 рублей.

3) Средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в размере 1,5 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

4) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,53 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

5) Затраты на оказание квалифицированных услуг по охране объекта не приняты в расчет платы, так как учитываются в накладных расходах согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр.

6) Затраты по внесению изменений в технический план объекта не приняты в расчет платы за технологическое присоединение, как экономически необоснованные.

7) Проектные работы приняты в размере 231,29 тыс. рублей без НДС согласно анализу счета 08 (данные бухгалтерского учета). Из данных затрат исключены резервы предстоящих расходов в размере 14,941 тыс. рублей согласно информации ФАС России от 25.12.2020 № 02/114210/20.

8) Непредвиденные расходы приняты в размере 1 %.

Расчет платы за технологическое присоединение ангара, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Зелёная, д. 8 «а», к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Договор от 29.01.2021 № 79 о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения, тыс. рублей	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от АО «ГТК», (+,-)	Примечание
			АО «Газпром газораспределение Кострома», тыс. рублей	ДГРЦ и Т КО, тыс. рублей		
1.	Расходы на разработку проектной документации	188,80	246,24	231,29	-14,95	Фактические затраты
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	125,11	529,01	280,47	-248,54	Локальные сметные

2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	125,11	529,01	280,47	-248,54	расчеты
2.1.1.	109 мм и менее	125,11	529,01	280,47	-248,54	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	3,37	3,49	3,63	0,14	Данные затраты определены по СТС с учетом ИПЦ-1,039
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	18,65	16,04	16,07	0,03	Данные затраты определены по СТС с учетом ИПЦ-1,039
5.	Налог на прибыль	-	198,70	127,94	-70,76	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	335,92	993,48	659,40	-334,08	-
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. с НДС	403,11	1 192,18	791,28	-400,90	-

В соответствии с п. 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Заявителем выступает физическое лицо – Щелков Андрей Рождинальдович.

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение ангара, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Зелёная, д. 8 «а», к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в размере 791,28 тыс. рублей с НДС.

Снижение платы от предложения филиала составило 400,90 тыс. рублей и (или) 34 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Смирнов А.Н. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение ангара, расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Зелёная, д. 8 «а», к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту согласно приложению к настоящему постановлению в следующем размере:

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. рублей
1	2	3

1.	Расходы на разработку проектной документации	231,29
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	280,47
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее	280,47
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	3,63
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	16,07
5.	Налог на прибыль	127,94
6.	Плата за технологическое присоединение (без НДС)	659,40
	Плата за технологическое присоединение (с НДС)	791,28

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства по индивидуальному проекту является фиксированным. Занижение или завышение платы ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Смирнов А.Н.	за	
2	Чибуров В.С.	за	
3	Маракулина И.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: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 июля 2018 года № 18/200 «Об установлении тарифов на питьевую воду для СПК «Заря» потребителям Вохомского 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 обратился СПК «Заря» (далее - предприятие) с заявлениями на корректировку тарифов на питьевую воду на 2022 год (вх. № О-978 от 19.04.2021).

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.07.2018 года № 18/200 для СПК «Заря» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2019-2023 годы.

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения, является собственностью СПК «Заря».

СПК «Заря» является плательщиком единого сельскохозяйственного налога.

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 23.04.2021 № 17-Т).

Предмет и цель экспертизы

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

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду для СПК «Заря» 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 СПК «Заря» 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 СПК «Заря».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности СПК «Заря» 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), сценарными условиями, 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 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	5,10	3,40	2,78	6,70	6,84	2,80	6,37

Руководствуясь положениями пунктов 4, 5 Методических указаний, объем полезного отпуска питьевой воды на 2022 год рассчитан исходя принятых объемов отпуска воды в 2021 году и принят со снижением на 5% в размере 6,37тыс.куб.м.

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

Предприятием при корректировке тарифов на 2022 год предложены необходимая валовая выручка (далее – НВВ) в размере 91,91 тыс.руб. и среднегодовой тариф 32,83 руб./куб.м.

Плановая величина НВВ на 2022 год составляла 212,02 тыс. руб.

НВВ, скорректированная в соответствии с пунктом 90 Методических указаний с учетом нижеуказанных показателей и величины сглаживания, снижена на 14,93 тыс. руб. к плану 2022 года и составила 197,09 тыс. руб. (-2,02 тыс. руб. к утвержденной на 2021 год, +105,18 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом, и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов, увеличены на 0,54 тыс. руб. к плану 2022 года и составили 107,17 тыс. руб. (+4,15 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +72,53 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на энергоресурсы:

Затраты на энергоресурсы определены в соответствии с требованиями пункта 20 Методических указаний.

Объем электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного на 2022 год в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 1,88 кВт*ч./куб.м., баланса водоснабжения и составил 11,97 тыс.кВт*ч. (-0,88 тыс.кВт*ч. к плану 2022 года, -0,63 тыс.кВт*ч. к утвержденному на 2021 год, +5,07 тыс.кВт*ч. к предложению предприятия).

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,1 %) и со второго полугодия 2022 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

С учетом прогнозного объема электрической энергии и тарифов на электроэнергию затраты снижены на 2,12 тыс. руб. к плану 2022 года и составили 102,64 тыс. руб. (+2,36 тыс.руб. к утвержденным на 2021 год, +45,37 тыс.руб. к предложению предприятия).

Неподконтрольные расходы:

Расходы, учитываемые в составе неподконтрольных, предприятием не предложены.

Руководствуясь п. 30 и п. 49 Методических указаний, в составе неподконтрольных расходов учтены затраты на уплату водного налога, рассчитанные исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных статьей 333.12 части второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога снижена на 0,04 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составила 0,49 тыс. руб. (+0,04 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, +0,49 тыс.руб. к предложению предприятия).

Амортизационные отчисления:

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

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 -13,20 тыс.руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке НВВ, с учетом корректировки объемов реализации и величины сглаживания, величина тарифов на питьевую воду составила:

с 01.01.2022 г. – 30,20 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2022г. – 31,70 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2021 года 5,0%.

Возражений по величине тарифов со стороны СКП «Заря» не поступало.(вх № О-2311 от 19.08.2021)

Администрацией Вохомского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2289 от 17.08.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 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 для СПК «Заря» потребителям Вохомского муниципального района на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 июля 2018 года № 18/200 «Об установлении тарифов на питьевую воду для СПК «Заря» потребителям Вохомского муниципального района на 2019 - 2023 годы» в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.09.2019 № 19/122, от 23.10.2020 № 20/164), следующее изменение:

графы 10 и 11 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
	10	11	
	30,20	31,70	».

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Смирнов А.Н.	за	
2	Чибуров В.С.	за	
3	Маракулина И.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: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2020 № 20/207 «Об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Водоснабжение» потребителям Чухломского муниципального района на 2021-2023 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 ООО «Водоснабжение» (далее – предприятие) с заявлением о корректировке тарифов на питьевую воду на 2022 год (вх. № О-1038 от 26.04.2021).

В качестве правоустанавливающих документов ООО «Водоснабжение» представлен договор безвозмездного пользования муниципальным имуществом (договор №2 от 19.04.2021).

Постановлением департамента от 10.11.2020 № 20/207 для ООО «Водоснабжение» потребителям Чухломского муниципального района установлены тарифы на питьевую воду на 2021-2023 годы.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела о корректировке тарифов на питьевую воду для ООО «Водоснабжение» на 2022 год (приказ от 29.04.2021 № 34-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду методом индексации произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания), сценарными условиями, 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).

Предмет и цель экспертизы

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

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на питьевую воду для ООО «Водоснабжение» 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 ООО «Водоснабжение» 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 ООО «Водоснабжение».

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

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

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

При корректировке тарифов на питьевую воду для ООО «Водоснабжение» приняты следующие параметры Прогноза:

- 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	2020 г. факт (март- декабрь)	2021 г. корр	2022 г. план	2022 г. предложение предприятия	2022 г. корр.
питьевая вода, тыс. м3	22,10	34,14	34,14	25,60	32,43

Руководствуясь положениями пунктов 4, 5 Методических указаний, объем полезного отпуска питьевой воды на 2022 год рассчитан исходя из принятых объемов отпуска воды в 2021 году со снижением на 5% и составил 32,43тыс.куб.м.

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

Предприятием при корректировке тарифов на 2022 год предложены необходимая валовая выручка (далее – НВВ) в размере 3831,24 тыс.руб. и среднегодовой тариф 149,66 руб./куб.м.

Плановая величина НВВ на 2022 год составляла 2304,33 тыс. руб.

НВВ, скорректированная в соответствии с пунктом 90 Методических указаний с учетом нижеуказанных показателей и величины сглаживания, снижена на 86,49 тыс. руб. к плану 2022 года и составила 2217,83 тыс. руб. (-16,52 тыс. руб. к утвержденной величины на 2021 год, - 1613,41 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

Операционные расходы:

Операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, с применением ИПЦ, предложенного Прогнозом, и индекса эффективности операционных расходов в размере 1%, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов, снижены на 1,76 тыс. руб. к плану 2022 года и составили 1822,09 тыс. руб. (+48,97 тыс.руб. к утвержденным расходам на 2021 год, -1276,77 тыс.руб. к предложению предприятия).

Расходы на энергоресурсы:

Затраты на энергоресурсы определены в соответствии с требованиями пункта 20 Методических указаний.

Объем электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного на 2022 год в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 1,56 кВт*ч./куб.м., баланса водоснабжения и составил 50,59 тыс.кВт*ч. (-2,67 тыс.кВт*ч. к плану 2022 года, -2,67 тыс.кВт*ч. к утвержденному значению 2021 года, -29,19 тыс.кВт*ч. к предложению предприятия).

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,1 %) и со второго полугодия 2022 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

С учетом прогнозного объема электрической энергии и тарифов на электроэнергию затраты снижены на 14,19 тыс. руб. к плану 2022 года и составили 433,72 тыс. руб. (+3,03 тыс.руб. к утвержденному значению 2021 года, -253,98 тыс.руб. к предложению предприятия).

Неподконтрольные расходы:

Руководствуясь п. 30 и п. 49 Методических указаний, в составе неподконтрольных расходов учтены затраты на уплату водного налога и затраты по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

Затраты на уплату водного налога рассчитаны исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных статьей 333.12 части второй Налогового кодекса Российской Федерации. Величина водного налога снижена на 0,47 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составила 8,97 тыс. руб. (+0,76 тыс.руб. к утвержденной на 2021 год, -8,83 тыс.руб. к предложению предприятия)

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения (упрощенная система налогообложения, объект – «доходы, уменьшенные на величину расходов») рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (в размере минимального налога в размере 1% от планируемого от дохода) составили 22,18 тыс.руб. (-4,70 тыс.руб. к предложению предприятия, -0,94тыс.руб. к плану 2021 года, -0,16 тыс.руб. к 2021 году);

Амортизационные отчисления:

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

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.

Поскольку регулируемая организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль не учитывается.

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	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	0,00	0,00
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	0,70	0,90	+0,20

	1 км водопроводной сети в год (ед./на 1 км. сети)			
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения:			
3.1.	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,00	0,00	0,00
3.2.	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема отпускаемой в сеть, кВт*ч/м3	1,56	2,67	+1,11

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по производственной программе при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется по формуле 36:

$$\Delta ЦП_{i-2} = \min \left\{ (1 - A_{i-2}); \frac{П_{кор, i-2}}{100} \right\} \times НВВ_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i)$$

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 69,13тыс.руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке НВВ, с учетом корректировки объемов реализации и величины сглаживания, величина тарифов на питьевую воду составила:

с 01.01.2022 г. – 67,08 руб./м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2022 г. – 69,69 руб./м3 (НДС не облагается), с ростом к декабрю 2021 года 3,9%.

Возражений по величине тарифов со стороны ООО «Водоснабжение» не поступало. (вх № О-2271 от 16.08.2021)

Администрацией Вохомского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2273 от 16.08.2021).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 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 для ООО «Водоснабжение» потребителям Чухломского муниципального района на 2021 – 2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10 ноября 2020 года № 20/207 «Об установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Водоснабжение» потребителям Чухломского муниципального района на 2021 - 2023 годы», следующее изменение:

графы 6 и 7 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
	6	7	
	67,08	69,69	».

67,08

69,69

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Смирнов А.Н.	за	
2	Чибуров В.С.	за	
3	Маракулина И.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 13 ноября 2018 года № 18/331 «Об установлении тарифов на водоотведение для МУП «Услуга» потребителям Сусанинского 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 «Услуга» (далее - предприятие) с заявлением о корректировке тарифов на водоотведение на 2022 год (вх. № О-985 от 20.04.2021).

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) от 13.11.2018 года № 18/331 для МУП «Услуга» установлены долгосрочные тарифы на водоотведение на 2019-2023 годы.

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

МУП «Услуга» применяет упрощенную систему налогообложения.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по корректировке тарифов на водоотведение на 2022 год (приказ от 29.04.2021 № 31-Т).

Предмет и цель экспертизы

Экспертиза проводилась с целью корректировки тарифов на водоотведение, установленных методом индексации для МУП «Услуга» на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер корректировки тарифов на водоотведение для МУП «Услуга» 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 «Услуга» по обоснованию корректировки тарифов на водоотведение выполнены работы по расчёту размера корректировки тарифов на 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 «Услуга».

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

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), сценарными условиями, 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, опубликованного Минэкономразвития России в апреле 2021 года.

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.
сточные воды, тыс. м ³	70,00	72,20	73,00	70,00	70,00	72,20	70,00

Руководствуясь пунктами 4, 8 Методических указаний, объемы пропущенных сточных вод при корректировке тарифов на 2022 год приняты на уровне утвержденных показателей 2021 года и плановых показателей 2022 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 1271,10 тыс.руб. и среднегодовой тариф 17,61 руб./куб.м.

Плановая величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2022 год составляла 1316,38 тыс. руб. НВВ, скорректированная с учетом нижеуказанных показателей и величины сглаживания, увеличена на 3,18 тыс. руб. и составила 1299,73 тыс. руб. (+ 31,10 тыс.руб. к 2021 году +28,63 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

1) операционные расходы:

В связи с применением ИПЦ, предложенным Прогнозом на момент корректировки, операционные расходы, рассчитанные в соответствии с формулой 39 Методических указаний, увеличены на 3,94 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 1144,15 тыс.руб. (+46,36 тыс.руб. к 2021 г., -34,25 тыс.руб. к предложению предприятия).

2) расходы на энергоресурсы:

Расходы определены в соответствии с пунктом 20 Методических указаний.

Объем приобретаемой электроэнергии определен исходя из удельного расхода электрической энергии, установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 0,05 кВт*ч/м³.

Учитывая баланс водоотведения, объем электроэнергии составил 3,5 тыс.кВт*ч.

Тариф на электроэнергию принят на уровне сложившейся величины за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации со второго полугодия 2021 года (в размере 4,1 %) и со второго полугодия 2022 года (в размере 4,0%) в соответствии с Прогнозом.

С учетом объемов приобретения электроэнергии и величины тарифов, сложившейся на момент проведения корректировки, затраты составили 30,01 тыс. руб. (+1,24 тыс. руб. к плану 2022 года, +0,81 тыс.руб. к 2021 г., +24,51 тыс.руб. к предложению предприятия).

3) неподконтрольные расходы:

Предприятием предложены расходы в размере 87,20 тыс.руб.

Перечень расходов, относимых к неподконтрольным, определен пунктом 49 Методических указаний. Расходы включают в себя затраты, в том числе на уплату налогов в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы увеличены на 5,58 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 152,99 тыс. руб. (+ 8,16 тыс.руб. к 2021 году, 65,79 тыс.руб. к предложению предприятия), в том числе:

- затраты по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения (объект налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов), рассчитанный в размере минимального уплачиваемого налога (1% от дохода), снижены на 0,17 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составил 13,00 тыс. руб. (+ 0,34 тыс.руб. к 2021 г., - 6,30 тыс.руб. к предложению предприятия);

- затраты на аренду земельного участка под конторой, принятые на основании договора с администрацией городского поселения поселок Сусанино от 10.05.2017 №124 (рассчитаны исходя из кадастровой стоимости земельного участка), увеличены на 6,31 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 18,86 тыс. руб. (+6,64 тыс.руб. к 2021 году, +3,66 к предложению предприятия);

- затраты на аренду земельного участка под очистными сооружениями, принятые на основании договора с администрацией городского поселения поселок Сусанино от 01.01.2021 б/н (рассчитаны исходя из кадастровой стоимости земельного участка), составили 52,28 тыс. руб., что соответствует плановым показателям 2022 года и 2021 года. Предложение предприятия отсутствует;

- затраты на лабораторные исследования сточных вод приняты на основании пп. «е» п. 34 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской

Федерации», в соответствии с которым организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана осуществлять контроль за составом и свойствами принимаемых сточных вод, отводимых в централизованные системы водоотведения, в размере 24,26 тыс. руб., что соответствует плановым показателям 2021 года и 2022 года. Предложение предприятия отсутствует;

- расходы на информационно-консультационные услуги учтены на основании предоставленного договора, снижены на 0,57 тыс. руб. относительно плана 2022 года и составили 44,59 тыс. руб. (+1,18 тыс.руб. к 2021 году, предложение предприятия отсутствует).

4) амортизационные отчисления:

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

5) 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 на 2022 год применена величина сглаживания в размере +3,18 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при корректировке НВВ, с учетом величины сглаживания, примененной в течение периода регулирования, величина тарифов (НДС не облагаются) составила:

с 01.01.2021 г. – 18,43 руб./м³;

с 01.07.2021 г. – 18,71 руб./м³, с ростом к декабрю 2021 года 1,5%.

Возражений по величине тарифов у МУП «Услуга» не поступало (вх. № О-2267 от 16.08.2021).

Администрацией Сусанинского муниципального района направлено письмо об отсутствии возражений по величине тарифов (вх. № О-2325 от 19.08.2021).

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 водоотведение для МУП «Услуга» потребителям Сусанинского муниципального района на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 ноября 2018 года № 18/331 «Об установлении тарифов на водоотведение для МУП «Услуга» потребителям Сусанинского муниципального района на 2019-2023 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.11.2019 № 19/262, от 10.11.2020 № 20/194), следующее изменение:

графы 10 и 11 изложить в следующей редакции:

«	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	».
	10	11	
	18,43	18,71	
	18,43	18,71	

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

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

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Смирнов А.Н.	за	
2	Чибуров В.С.	за	
3	Маракулина И.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 выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации вх. от 10.08.2021 года № О-2222.

Организацией предложен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на праве хозяйственного ведения в соответствии с распоряжением Администрации города Костромы от 06.08.2021 № 1636-р, от 19.08.2021 № 1725-р.

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

Ранее предприятию не устанавливались тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.о.г. Кострома от котельной, расположенной по адресу: ул. Никитская, 47в.

В связи с чем, предлагается выбрать метод при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение начальника отдела Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Смирнов А.Н.	за	
2	Чибуров В.С.	за	
3	Маракулина И.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: «О выборе метода регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети», на 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации вх. от 10.08.2021 года № О-2222.

Организацией предложен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на праве хозяйственного ведения в соответствии с распоряжением Администрации города Костромы от 06.08.2021 № 1636-р, от 19.08.2021 № 1725-р.

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

Ранее предприятию не устанавливались тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям г.о.г. Кострома от котельной, расположенной по адресу: ул. Никитская, 47в.

В связи с чем, предлагается выбрать метод при установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

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

Смирнов А.Н. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый МУП г. Костромы «Городские сети», на 2021 год» - метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
-------	-----------------	------------------------	-------------------

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Смирнов А.Н.	за	
2	Чибуров В.С.	за	
3	Маракулина И.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
20 августа 2021 г.



П.В. Северюхин