



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

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «25» ноября 2022 года

№ 48

г. Кострома

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель правления  
департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Костромской области

И.Ю. Солдатова

**Присутствовали члены правления:**

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Солдатова И.Ю.
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 отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Заместитель начальника юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Грибанова С.Н.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Мокина Т.А.
Секретарь правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Волкова О.С.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Николаева О.В.
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области	Соков Д.Е.

**Приглашенные:**

Директор МУП «Шарьинская ТЭЦ»	Валов М.А.
Руководитель ПЭО МУП «Шарьинская ТЭЦ»	Астахова М.И.
Заместитель главы администрации города Шарьи по ЖКХ	Новиков И.В.

Генеральный директор ООО «НОВАТЭК-Кострома»	Смирнов Д.М.
Начальник ФЭУ ООО «НОВАТЭК-Кострома»	Тихомирова С.С.
Генеральный директор ООО «Костромагазресурс»	Снетков В.Ю.
Экономист ООО «Костромагазресурс»	Басуева А.Н.
Заместитель директора ОАО «УК Русэнергокаптиал»	Голубев А.Ю.
Начальник ПЭО ОАО «УК Русэнергокаптиал»	Орехова И.В.
Директор по энергообеспечению ПАО «ТГК-2»	Кошкин А.В.
Начальник группы планирования инвестиционной деятельности ПЭО АО «Газпром газораспределение Кострома»	Тюпиков С.В.
<b>Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:</b>	
Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Осипова Л.В.
Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Победина А.Н.

**Кворум для принятия решения имеется.**

**Вопрос № 1: «Об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования в рамках догазификации в Костромской области за 3 квартал 2022 года».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) заявление об утверждении размера экономически обоснованных расходов за 3 квартал 2022 года на выполнение мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения) (далее – заявление).

Заявление АО «Газпром газораспределение Кострома» с прилагаемыми к нему материалами представлено письмом от 28.10.2022 исх. № АИ-02/4956 (вх. от 28.10.2022 № О-3350).

Нормативная (методическая) база в соответствии с которой определяются экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в рамках догазификации:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

3. Постановление Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;

5. 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18. (далее – Методические указания № 1151/18).

В соответствии с пунктом 44 Методических указаний № 1151/18 сводные сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 3 квартал 2022 года представлены АО «Газпром газораспределение Кострома» в форме Таблицы.

В соответствии с представленными документами расходы за 3 квартал 2022 года на выполнение АО «Газпром газораспределение Кострома» мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений, составили 16 234,87 тыс. руб. (без учета налога на прибыль и НДС).

Согласно информации, указанной в Таблице, АО «Газпром газораспределение Кострома» за указанный период осуществлены мероприятия по технологическому присоединению в рамках догазификации в отношении 67 объектов технологического присоединения (в т. ч. 186 домовладений).

Все объекты, указанные в Таблице, соответствуют объектам (мероприятиям) по догазификации согласно:

– сводному плану-графику и пообъектному плану-графику догазификации на 2021-2023 годы, утвержденному распоряжением губернатора Костромской области от 23.12.2021 № 1060-р (с учетом внесения изменений от 22.09.2022 № 533-р). По четырем объектам в составе отсутствует план по подключению по одному, двум домовладениям (в каждом объекте).

– представленным актам законченного строительством объекта сети газораспределения (газопотребления).

При выполнении экспертизы ДГРЦ и Т КО использовались обосновывающие документы АО «Газпром газораспределение Кострома», подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью организации. АО «Газпром газораспределение Кострома» несет административную ответственность

за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1. КоАП.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний № 1151/18 сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний, подтверждаются актом законченного строительством объекта, для случаев, когда требуется только фактическое присоединение газоиспользующего оборудования (без необходимости создания сети газораспределения до границ земельного участка Заявителя) - актом о подключении (технологическом присоединении).

Согласно пункта 46 Методических указаний № 1151/18 экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом «г» пункта 4 Методических указаний № 1151/18, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;
- на выполнение строительно-монтажных работ, определенных в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

С целью подтверждения фактических расходов на выполнение проектных и строительно-монтажных работ АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО:

- 1) документы, обосновывающие завершение мероприятий по созданию сети газораспределения (акты приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы и акты о подключении (технологическом присоединении));

- 2) оборотно-сальдовые ведомости по счету 08.03 (пообъектно);

- 3) перечень объектов, подключенных за счет средств от применения специальных надбавок в 3 квартале 2022 года;

- 4) договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения в рамках догазификации», заявки о заключении договора о подключении в рамках догазификации, рабочая документация.

Перечень сметных нормативов, нормативы цены строительства (сборники, справочники и т.п.) в соответствии с которыми определялись расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования:

- 1) СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений (далее – СБЦП);

- 2) справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. Госстрой РФ, Москва, 2004 г. (далее – СБЦ);

- 3) укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.02.2022 № 115/пр (далее – НЦС, сборник).

В соответствии с пунктом 11 сборника при определении потребности в денежных средствах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, для планирования (обоснования) инвестиций (капитальных вложений) в объекты капитального строительства и иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, на основании показателей НЦС данного

сборника, допускается использовать данные о стоимости проектно-изыскательских работ объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов с исключением при проведении расчетов стоимости проектно-изыскательских работ, учтенной в показателе НДС и приведенной в разделе 2 сборника.

Затраты на проектные работы по СБЦП и СБЦ определены в следующем размере, таблица № 1.1:

Таблица № 1.1

№ п/п	Виды работ	№№ частей глав, таблиц, пунктов, указаний к разделу или главе Сборника цен на проектные работы для строительства	Стоимость, рублей (без НДС)
1	2	3	4
1.	Подземные газопровод диаметром менее 100 мм, длиной до 100 м		
1.1.	Подземный газопровод диаметром менее 100 мм длиной до 100 м	«СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» таблица 7, п.1 - 18 977 К <sub>1</sub> =0,6 (стадия РД) К <sub>2</sub> =0,78 табл. 23 прим. к табл. 23 табл. 7 п.1-8 К <sub>3</sub> =4,91 К <sub>4</sub> =0,9 Гл.2 п.2.2.13 К <sub>5</sub> =0,4 Гл. 2.2. п. 2.2.6	15 698,47
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания (топографический план)	Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. Госстрой РФ, Москва, 2004 г. К=4,96	9 372,52
1.3.	ИТОГО		25 070,99
2.	Подземные газопровод диаметром более 100 мм, длиной до 100 м		
2.1.	Подземный газопровод диаметром более 100 мм длиной до 100 м	«СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» таблица 7, п.1 - 18 977 К <sub>1</sub> =0,6 (стадия РД) К <sub>2</sub> =0,78 табл. 23 прим. к табл. 23 табл. 7 п.1-8 К <sub>3</sub> =4,91 К <sub>4</sub> =0,4 Гл. 2.2. п. 2.2.6	17 442,75
2.2.	Инженерно-геодезические изыскания (топографический план)	Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. Госстрой РФ, Москва, 2004 г. К=4,96	9 372,52
2.3.	ИТОГО		26 815,27

Для расчета расходов на строительство газопроводов с применением НДС предлагается принять, следующие показатели, таблица № 1.2:

Таблица № 1.2

№п/п	Наименование	Расценка	Затраты, тыс. рублей на 100 м		Затраты без ПИР, тыс. рублей на 100 м
			Всего	в том числе ПИР	
1	2	3	4	4.1	5
	НЦС 81-02-15-2022				
1.	Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке в траншею со стационарно установленным барабаном с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений, 100 м	X	X	x	x
1.1.	диаметр 32 мм, глубиной 1.5 м	15-03-003-01	380,85	20,55	360,30
1.2.	диаметр 63 мм, глубиной 1.5 м	15-03-003-03	396,54	21,51	375,03
1.3.	диаметр 110 мм, глубиной 1.5 м	15-03-003-05	503,08	27,77	475,31

Показатели НЦС, указанные в НЦС 81-02-15-2022, рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2022 для базового района (Московская область).

Расходы на строительство наружных сетей газоснабжения из стальных и полиэтиленовых труб, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2022, приведены к условиям субъекта Российской Федерации (Костромской области) путем применения следующих коэффициентов, указанных в технической части к НЦС 81-02-15-2022:

1) коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Костромской области - 0,79.

2) коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства на территории Костромской области, связанные с климатическими условиями:

а) вся территория, за исключением г. Костромы – 1,01;

б) г. Кострома – 1,00.

Показателями НЦС учтена выдержка под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода. В случае отличия протяженности планируемого к строительству газопровода от протяженности, соответствующей измерителю НЦС, показатель НЦС подлежит корректировке на величину  $S_v$ , определяемую по формуле:

$$S_v = P_{Sv} \times (I - L),$$

где:

$S_v$  – разница стоимости на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, протяженность которого отличается от измерителя показателя НЦС;

$P_{Sv}$  – стоимостной показатель на выдержку под давлением при испытании на прочность и герметичность участка газопровода, учтенный в составе показателей НЦС в размере 34,24 тыс. руб.;

$I$  – измеритель показателя НЦС (для показателей Разделов 1, 2 сборника  $I = 1$  км; для показателей Раздела 3 настоящего сборника  $I = 0,1$  км);

$L$  – протяженность участка планируемого к строительству газопровода, км.

По каждому объекту проведена сравнительная оценка фактических расходов на подключение (технологическое присоединение) с расходами, рассчитанными в соответствии с СБЦП, СБЦ и НЦС.

По четырем объектам (мероприятиям) №№ 4,33,48 и 52 Таблицы в составе объекта отсутствуют плановые мероприятия по подключению некоторых домовладений.

В связи, с чем расходы по данным объектам предлагается учесть в полном объеме после официального утверждения их сводном плане-графике.

В результате проведенной экспертизы ДГРЦ и Т КО общие расходы за 3 квартал 2022 года на выполнение АО «Газпром газораспределение Кострома» мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений признаны в размере 14 730,65 тыс. рублей (без учета налога на добавленную стоимость), таблица № 1.3:

Таблица № 1.3

№ п/п	Наименование	Затраты, тыс. рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы за 3 квартал 2022 года по данным АО «Газпром газораспределение Кострома»	16 234,87
2.	Фактические расходы по объектам, которые не в полном объеме (по домовладениям) включены в сводный план-график и пообъектный план-график догазификации на 2021-2023 годы, утвержденный распоряжением губернатора Костромской области от 23.12.2021 № 1060-р	925,99
3.	Фактические затраты, которые превысили СБЦ, СБЦП, НЦС (на тыс. рублей)	-578,23
4.	ИТОГО экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению в рамках догазификации за 3 квартал 2022 года	14 730,65
5.	Отклонение, всего (+,-)	- 1 504,22

Предлагается утвердить экономически обоснованные расходы за 3 квартал 2022 года на выполнение АО «Газпром газораспределение Кострома» мероприятий по осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в абзаце втором пункта 26(22) Основных положений в размере 14 730,65 тыс. рублей.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить экономически обоснованные расходы АО «Газпром газораспределение Кострома» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение Заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытые финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром

газораспределение Кострома» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Кострома» и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми АО «Газпром газораспределение Кострома» от иных источников финансирования за 3 квартал 2022 года в размере 14 730,65 тыс. рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 2: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/408 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2020-2024 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Победину А.Н., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, регулируемая организация представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования.

МУП «Шарьинская ТЭЦ» направило в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ И Т КО) заявление на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2020-2024 годы (вх. от 28.04.2022 № О-1446).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2023 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 06.05.2022 № 121-Т).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении МУП «Шарьинская ТЭЦ» выбран метод индексации установленных тарифов на 2020-2024 годы (постановление ДГРЦ и Т КО от 26.04.2019 № 19/47).

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на тепловую энергию:

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования № 1075);

3. Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053);

5. Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования № 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии

с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы – если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по определению состава расходов и оценка их обоснованности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2023 год:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на расчетный период регулирования 2023 год:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, таблица № 2.1:

Таблица № 2.1

№п/п	Индексы	2023 год, %
1	2	3
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	6,0 (в среднем по году)
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	8,0 (в среднем по году)
3.	Индекс роста цен на услуги водоснабжения, водоотведения	9,0

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2023 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП (далее – баланс энергии). Отпуск тепловой энергии от котельных сформирован в соответствии с пунктами 7-9 Методических указаний № 760-э.

Расчет отпуска тепловой энергии на 2023 год, таблица № 2.2:

Таблица № 2.2

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	2023 год		Отклонения, +/-
		по предложению:		
		МУП «ШТЭЦ»	ДГРЦ и ТКО	
1	2	3	4	5
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, в т. ч.:	238,81	235,14	-3,67
	- ТЭЦ менее 25 МВт	228,15	228,15	0
	- котельные	10,66	6,99	-3,67
2.	Расход тепловой энергии на хоз. нужды	0,71	1,13	0,42

№ п/п	Показатели	2023 год		Отклонения, +/-
		по предложению:		
		МУП «ШТЭЦ»	ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5
3.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	238,11	234,01	-4,1
4.	Потери тепловой энергии в сети (нормативные), в т. ч.:	64,55	64,44	-0,11
	то же в %	27,11	27,54	0,43
	- ТЭЦ менее 25 МВт	63,28	63,28	0
	- котельные	1,27	1,16	-0,11
5.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	173,56	169,57	-3,99

Потери тепловой энергии по МУП «Шарьинская ТЭЦ» приняты в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 18.05.2022 № 24 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии тепловой электрической станции и котельных МУП «Шарьинская ТЭЦ» в городе Шарья Костромской области на 2023 год».

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2023 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы):

3.1. При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые ранее были использованы при установлении тарифов.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2023 год составляет 6,0%.

Коэффициент эффективности операционных расходов на 2023 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят ДГРЦ и Т КО для определения (корректировки) операционных расходов на 2023 год в размере 1,039.

Определение (корректировка) операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, таблица № 2.3:

Таблица № 2.3

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2022 год утвержде-но	2023 год			
				утвержде-но	Корректировка		
					по предложе-нию МУП «ШТЭЦ»	по предложе-нию ДГРЦ и Т КО	отклоне-ния, +/-
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,043	1,040	1,040	1,060	0,020
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00	-0,004	-0,004
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,00

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2022 год утвержде-но	2023 год			
				утвержде-но	Корректировка		
					по предложе-нию МУП «ШТЭЦ»	по предложе-нию ДГРЦ и Т КО	отклоне-ния, +/-
1	2	3	4	5	6	7	8
5.	Итого коэффициент индексации		1,033	1,029	1,030	1,039	0,009
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	174 444,13	179 032,97	234 478,03	181 316,04	-53 161,99

3.2. Реестр неподконтрольный расходов на 2023 год (корректировка), таблица № 2.4:

Таблица № 2.4  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год			
		утвержде-но	корректировка		
			по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложе-нию ДГРЦ и Т КО	отклоне-ния, +/-
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т. ч.:	2 716,12	4 958,92	4 146,68	-812,24
1.1.	плата за воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	149,53	114,93	177,60	62,67
1.2.	расходы на обязательное страхование	312,75	376,88	196,13	-180,75
1.3.	иные расходы (налог на имущество, транспортный)	2 253,84	4 467,10	3 772,95	-694,15
2.	Отчисления на социальные нужды	30 669,94	37 748,60	28 974,52	-8 774,08
3.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	8 256,98	0,00	-8 256,98
4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	13 290,19	32 840,70	24 481,26	-8 359,44
5.	ИТОГО	46 676,30	86 870,28	57 602,46	-29 267,82
6.	Налог на прибыль	122,59	4 988,39	148,00	-4 840,39
7.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Итого неподконтрольных расходов	46 798,89	91 858,66	57 750,46	-34 108,20

1) Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» приняты в размере 4 146,68 тыс. руб. и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 812,24 тыс. руб. Из них:

1.1) расходы по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» приняты в размере 177,60 тыс. руб. Расходы по данной статье определены исходя из объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, размещения отходов (в пределах нормативов, лимитов) по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» и ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов, принятых согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с учетом их

применения в 2023 году), с уточнением доли затрат, относимой на тепловую энергию на 2023 год (90,7%);

1.2) расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» приняты в размере 196,13 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 180,75 тыс. руб. в результате уточнения ставок страховых тарифов, принятых согласно указания Банка России от 16.05.2022 № 6138-У «О страховых тарифах по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», и доли затрат, относимой на тепловую энергию на 2023 год (90,7%);

1.3) расходы по статье «Иные расходы» (налог на имущество, транспортный налог) приняты в размере 3 772,95 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 694,15 тыс. руб. в результате уточнения налогооблагаемой базы и доли затрат, относимой на тепловую энергию на 2023 год (90,7%).

2) Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 28 974,52 тыс. руб., рассчитаны исходя из принимаемого размера фонда оплаты труда и действующих тарифов страховых взносов в соответствии с гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3) Расходы по статье «Расходы по сомнительным долгам» исключены в полном объеме в связи с отсутствием документов, подтверждающих, что взыскание не возможно (невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве»).

4) Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» сформированы в размере 24 481,26 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 8 359,44 тыс. руб. Расходы по данной статье определены исходя из стоимости объектов основных средств и нормы амортизации (по максимальному сроку использования) с учетом фактических вводов основных средств в 2022 году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (подтвержденных) и уточнения доли затрат, относимой на тепловую энергию на 2023 год (90,7%).

5) Налог на прибыль приняты в размере 148,00 тыс. руб., скорректирован в результате уточнения налогооблагаемой базы.

Плановые неподконтрольные расходы на 2023 год составили 57 750,46 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 31 108,20 тыс. руб.

3.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2023 год (корректировка), таблица № 2.5:

Таблица № 2.5  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	304 385,71	446 644,90	379 337,67	-67 307,23
2.	Расходы на электрическую энергию	6 622,73	16 323,27	4 552,40	-11 770,87
3.	Расходы на холодную воду	18 546,11	15 995,35	17 034,16	1 038,81
4.	Итого расходов	329 554,55	478 963,52	400 924,22	-78 039,30

Расходы на топливо определялись с учетом балансовых показателей производства тепловой энергии, принятых на 2023 год.

Удельные нормативы расхода топлива приняты в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 18.05.2022 № 24 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии тепловой электрической станции и котельных МУП «Шарьинская ТЭЦ» в городе Шарья Костромской области на 2023 год».

Цены на топливо приняты исходя из анализа фактических цен угля и мазута за 2021 год, 2022 год на основе шаблона WARM.TOPL.Q3.2022.EIAS «Информация о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива по итогам 9 месяцев» (с учетом анализа цены остатка), закупок МУП «Шарьинская ТЭЦ» (<https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=Шарьинская+ТЭЦ&morphology=on>), а также цен на топливо на АО «СПБМТСБ». Индексы роста цен на топливо приняты в соответствии с квартальными индексами цен производителей Прогноза по добыче угля (05) и производству нефтепродуктов (19.2).

Расходы на прочие энергетические ресурсы определены исходя из объемов потребления и цен (тарифов) каждого вида ресурсов. Цена на электрическую энергию сформирована из факта 2021 года с учетом индексов роста цен, принятых согласно Прогноза на 2022 год и 2023 год в размере 4,5% и 8,0% соответственно. Цены (тарифы) на холодную воду сформированы из утвержденных (действующих на 30.11.2022) тарифов (постановление ДГРЦ и Т КО от 08.12.2021 № 21/330) с учетом индексации с 1 декабря 2022 года в размере 9,0%.

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2023 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, таблица № 2.6:

Таблица № 2.6  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонения, +/-
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	179 032,97	234 478,03	183 316,04	-51 161,99
2.	Неподконтрольные расходы	46 798,89	91 858,66	57 750,46	-34 108,20
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	329 554,55	478 963,52	400 924,22	-78 039,30
4.	Прибыль	490,37	13 345,46	592,01	-12 753,45
5.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	17 800,00	0,00	0,00	0,00
7.	Итого необходимая валовая выручка	573 756,78	818 645,67	640 582,73	-178 062,94

В результате проведенных корректировок ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2023 год сформирована в размере 640 582,73 тыс. руб., снижена от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 178 062,94 тыс. руб.

Согласно подпункта 6 пункта 3 постановления № 2053 регулируемые цены (тарифы) в сфере теплоснабжения устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2023 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы):

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, таблица № 2.7:

Таблица № 2.7

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	На коллекторах источников тепловой энергии в городском округе город Шарья, (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 357,50	х	х	х	х	х
Население, (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 829,00	х	х	х	х	х

2. Тарифы на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, таблица № 2.8:

Таблица № 2.8

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации городского округа город Шарья, с. Николо-Щанга Шарьинского муниципального района, (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 777,64	х	х	х	х	х
Население, (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 533,17	х	х	х	х	х

Рост тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» с 1 декабря 2022 года составит 9,0%, что соответствует индексу изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по городскому округу город Шарья на 2022 год, утвержденному постановлением губернатора от 22.11.2022 № 262 в размере 9,0%.

МУП «Шарьинская ТЭЦ» разногласий по статьям расходов и уровню тарифов не заявлено. Администрацией городского округа город Шарья разногласий по размеру тарифов на тепловую энергию на 2023 год не заявлено.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, таблица № 2.9:

Таблица № 2.9

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	На коллекторах источников тепловой энергии в городском округе город Шарья, (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 357,50	х	х	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 829,00	х	х	х	х	х

2. Установить тарифы на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, таблица № 2.10:

Таблица № 2.10

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации городского округа город Шарья, с. Николо-Щанга Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района, (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3 777,64	х	х	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 533,17	х	х	х	х	х

3. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/408 соответствующие изменения.

4. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатов И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 3: «Об утверждении производственной программы МУП «Шарьинская ТЭЦ» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории городского округа город Шарья на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

МУП «Шарьинская ТЭЦ» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год (вх. от 26.10.2022 № О-3326).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 03.11.2022 № 284-Т).

Нормативно-правовая база:

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

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

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

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

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с постановлением № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2023 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 Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение МУП «Шарьинская ТЭЦ», планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах, таблица № 3.1:

Таблица № 3.1

№п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2023 год
1	2	3	4
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	168,41
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	168,41
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	7,91
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	3%
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	163,50
6.1.	населению	тыс. куб. м	163,50
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,00

№п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2023 год
1	2	3	4
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, с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах, таблица № 3.2:

Таблица № 3.2

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение на 2023 год
1	2	3
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км)	3,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,00

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения, таблица № 3.3:

Таблица № 3.3

№ п/п	Наименование Мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1	2	3	4
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	200,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2023 года – 47 642,25 тыс. руб.

Со стороны МУП «Шарьинская ТЭЦ» разногласий не заявлено.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МУП «Шарьинская ТЭЦ» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год.

2. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 4: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Шарьинская ТЭЦ» потребителям на территории городского округа город Шарья, на 2023 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

МУП «Шарьинская ТЭЦ» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год (вх. от 26.10.2022 № О-3326).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 03.11.2022 № 284-Т).

На основании утвержденной производственной программы МУП «Шарьинская ТЭЦ» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление ДГРЦ и Т КО от 25.11.2022 № 22/480) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения:

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

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

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

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

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

6. Постановление ДГРЦ и Т КО 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 № 1746-э, 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 ООО «Водоканалсервис» на 2023 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 18.12.2018 № 18/544 (в редакции постановлений ДГРЦ и Т КО от 17.12.2019 № 19/373, от 15.12.2020 № 20/389, от 08.12.2021 № 21/330, от 16.11.2022 № 22/242)).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний № 1746-э значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2023 год постановлением ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/408 (в редакции постановлений ДГРЦ и Т КО от 11.12.2020 № 20/359, от 17.12.2021 № 21/440, от 25.11.2022 № 22/479).

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению тарифы на горячую воду для МУП «Шарьинская ТЭЦ» в закрытой системе горячего водоснабжения, таблица № 4.1:

Таблица № 4.1

№ п/п	Категория потребителей	с 01.12.2022 по 31.12.2023	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4
1.	Потребители городского округа город Шарья		
1.1.	Население (с учетом налога на добавленную стоимость)	4 533,17	56,36
1.2.	Бюджетные и прочие потребители (без учета налога на добавленную стоимость)	3 777,64	46,97

Со стороны МУП «Шарьинская ТЭЦ» разногласий не заявлено.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Шарьинская ТЭЦ» потребителям на территории городского округа город Шарья, на 2023 год согласно таблице № 4.2:

Таблица № 4.2

№ п/п	Категория потребителей	с 01.12.2022 по 31.12.2023	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4
1.	Потребители городского округа город Шарья		
1.1.	Население (с учетом налога на добавленную стоимость)	4 533,17	56,36
1.2.	Бюджетные и прочие потребители (без учета налога на добавленную стоимость)	3 777,64	46,97

2. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 5: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.07.2019 № 19/90 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2019-203 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, регулируемая организация представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (далее – ПАО «ТГК-2») направило в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) заявления на корректировку установленных тарифов на тепловую энергию, на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «ТГК-2 на 2023 год (вх. от 29.04.2022 № О-1531, от 29.04.2022 № О-1533).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, на основании заявлений от регулируемой организации ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на

тепловую энергию, на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2023 год (приказы ДГРЦ и Т КО от 06.05.2022 № 123-Т и от 06.05.2022 № 124-Т).

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на тепловую энергию и на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053);
4. Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);
5. Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз);
7. Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 831/22 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации» (далее – приказ ФАС России от 16.11.2022 № 831/22).

ПАО «ТГК-2» находится на общей системе налогообложения.

Согласно пункта 16 Основ ценообразования в отношении ПАО «ТГК-2» выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы (постановления ДГРЦ и Т КО от 05.07.2019 № 79 и № 80).

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы – если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

Основные плановые (расчетные) показатели, принятые при расчете тарифов в отношении ПАО «ТГК-2» на расчетный период регулирования 2023 год:

1. В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности или ином законном основании (Костромские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, РК-2 и тепловые сети, находящиеся в собственности или ином законном основании у ПАО «ТГК-2» (за исключением тепловых сетей, переданных по концессионному соглашению от 28.06.2019):

1.1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования 2023 года:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, таблица № 5.1:

Таблица № 5.1

№ п/п	Индексы	2023 год, %
1	2	3
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году	6,0
2.	Индекс роста цен на природный газ	8,5
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию (двухставочные тарифы)	9,0
4.	Индекс роста цен на услуги водоснабжения	9,0
5.	Индекс роста цен на услуги водоотведения	9,0

1.2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учетом которого были рассчитаны тарифы на 2023 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2023 год (Костромские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2), принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП.

Объем отпуска тепловой энергии на 2023 год, поставляемой от источников тепловой энергии ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области соответствует показателям, принятым в утвержденной (актуализированной) схеме теплоснабжения (размещенной на официальном сайте Администрации г. Кострома: <http://www.gradkostroma.ru>).

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» (от источников теплоснабжения – ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, РК-2) приняты в объеме утвержденного норматива технологических потерь постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 13.05.2020 № 21 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» и тепловым сетям, переданным по концессионному соглашению от 28.06.2019 № 54-д, городского округа город Кострома Костромской области на 2021 год».

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год, таблица № 5.2:

Таблица № 5.2

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2023 год				
		всего	в том числе:		в том числе	
			вода	отборный пар	2,5 - 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	> 13 кгс/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7
По предложению ПАО «ТГК-2»						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 524,706	1 423,126	101,580	100,633	0,947
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	3,913	3,889	0,024	0,024	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	36,377	-	36,377	35,430	0,947
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	193,003	183,173	9,830	9,830	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 327,790	1 236,064	91,727	90,780	0,947
По предложению ДГРЦ и Т КО						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 545,142	1 443,562	101,580	100,633	0,947
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	3,913	3,889	0,024	0,024	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	36,377	-	36,377	35,430	0,947
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	192,806	182,683	10,123	10,123	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 348,423	1 256,990	91,433	90,486	0,947
Отклонения, +/-						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	20,436	20,436	0,000	0,000	-
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	-	-	-	-	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2023 год				
		всего	в том числе:		в том числе	
			вода	отборный пар	2,5 - 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	> 13 кгс/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	- 0,197	- 0,490	0,293	0,293	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	20,633	20,926	- 0,293	- 0,293	-

1.3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2023 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

1.3.1. Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов, таблица № 5.3:

Таблица № 5.3

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	2023 год
1	2	3	4
По предложению ПАО «ТГК-2»			
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		6,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,049
По предложению ДГРЦ и Т КО			
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)		6,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,049
Отклонения,+/-			
1.	Итого коэффициент индексации		-

Согласно Прогноза плановый показатель инфляции на 2023 год составляет 6,0%, коэффициент индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год сложился на уровне 1,049.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год (корректировка), таблица № 5.4:

Таблица № 5.4

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2022 год	2023 год
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%	6,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,033	1,049
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, ВСЕГО	тыс. руб.	343 220,89	360 074,07
6.1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс. руб.	332 647,73	350 008,85

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2022 год	2023 год
1	2	3	4	5
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%	6,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0000	0,0000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,033	1,049
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, ВСЕГО	тыс. руб.	343 220,89	360 074,07
6.1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс. руб.	331 849,64	349 471,98
Отклонения				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс. руб.	-798,09	- 536,87

Снижена доля операционных (подконтрольных) расходов, относимых на регулируемые тарифы на тепловую энергию, на 536,87 тыс. руб. в связи с корректировкой показателей по производству тепловой энергии.

#### 1.3.2. Неподконтрольные расходы.

В соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования неподконтрольные расходы включают в себя:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

д) расходы по сомнительным долгам, предусмотренные подпунктом «а» пункта 47 Основ ценообразования;

е) отчисления на социальные нужды.

ж) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности.

Расходы, указанные выше, определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний № 760-э.

Реестр неподконтрольных расходов, таблица № 5.5:

Таблица № 5.5  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		доля, отнесенная на тепловую энергию		
		всего	из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам	из них отнесено на расходы по свободным ценам
1	2	3	3.1	3.2

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		доля, отнесенная на тепловую энергию		
		всего	из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам	из них отнесено на расходы по свободным ценам
1	2	3	3.1	3.2
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Арендная плата	29,624	27,939	1,685
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	41 572,500	40 925,730	646,770
3.	Отчисления на социальные нужды	71 470,555	69 400,153	2 070,402
4.	Расходы по сомнительным долгам	22 446,214	22 446,214	-
5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	174 508,416	172 336,648	2 171,768
6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	182 154,623	176 363,637	5 790,986
7.	ИТОГО	492 181,931	481 500,320	10 681,612
8.	Налог на прибыль	37 031,775	36 730,644	301,131
9.	Итого неподконтрольных расходов	529 213,706	518 230,964	10 982,742
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Арендная плата	33,677	32,868	0,810
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	33 176,224	32 780,857	395,367
3.	Отчисления на социальные нужды	71 470,555	69 336,802	2 133,752
4.	Расходы по сомнительным долгам	22 446,214	22 446,214	-
5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	133 078,909	131 969,771	1 109,138
6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0
7.	ИТОГО	260 205,579	256 566,512	3 639,067
8.	Налог на прибыль	37 105,220	37 085,890	19,330
9.	Итого неподконтрольных расходов	297 310,799	293 652,402	3 658,396

1) Расходы по арендной плате, на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, с учетом анализа фактических расходов (уплат) за 2021 год.

Расходы на страхование имущества не приняты в полном объеме в результате исключения расходов по страхованию, которые носят не обязательный характер.

В соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования неподконтрольные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование.

2) Расходы по статье «Амортизация». В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы по статье «Амортизация» снижены от предложения ПАО «ТГК-2» в результате уточнения вводов по основным фондам в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Амортизация является источником финансирования мероприятий инвестиционной программы. Всего амортизация запланирована на финансирование мероприятий инвестиционной программы в размере 150 629,07 тыс. руб., из них доля на тепловую энергию – 138 445,04 тыс. руб.

3) Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, исключены в полном объеме в виду недостаточного обоснования данных расходов.

Для проведения сопоставимого анализа договоров займа (кредитных договоров) необходимо предоставлять платежные поручения по перечню таких договоров, ежемесячный расчет кассовых разрывов с учетом экономически обоснованных расходов с приложением оборотно-сальдовых ведомостей и других обосновывающих документов.

ПАО «ТГК-2» расчеты кассовых разрывов по каждому месяцу представлены в виде сводных таблиц без предоставления всех необходимых обосновывающих документов.

4) Налог на прибыль скорректирован в виду уточнения налогооблагаемой базы с учетом проведенных корректировок по статьям расходов.

1.3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, таблица № 5.6:

Таблица № 5.6  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		доля, отнесенная на тепловую энергию		
		всего	из них отнесено на расходы	
по регулируемым тарифам	по свободным ценам			
1	2	3	3.1	3.2
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Расходы на топливо	1 387 156,44	1 345 747,46	41 408,98
2.	Расходы на электрическую энергию	49 118,03	48 786,36	331,67
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	3 435,47	3 435,47	0
4.	Расходы на холодную воду	12 816,25	12 729,71	86,54
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	1 452 526,19	1 410 699,00	41 827,20
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Расходы на топливо	1 384 216,85	1 342 832,35	41 384,50
2.	Расходы на электрическую энергию	46 488,13	46 405,28	82,85
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	147,16	147,16	-
4.	Расходы на холодную воду	12 308,12	11 810,19	497,93
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	1 443 160,26	1 401 194,98	41 965,27
Отклонения				
1.	Расходы на топливо	- 2 939,59	- 2 915,11	- 24,49
2.	Расходы на электрическую энергию	- 2 629,90	- 2 381,08	- 248,82
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	- 3 288,31	- 3 288,31	-
4.	Расходы на холодную воду	- 508,13	- 919,51	411,38
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	- 9 365,93	- 9 504,01	138,08

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индексы роста цен на 2023 год (с 01.12.2022. к ценам, действующим по состоянию на 30.11.2022) приняты в размере: на природный газ - 8,5%, на электрическую - 9,0%, на услуги водоснабжения - 9%, на услуги водоотведения - 9,0%. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от предложения ПАО «ТГК-2» сложилась в результате уточнения индексов роста цен (тарифов) на энергетические ресурсы, уточнением доли распределения расходов по видам деятельности. Расходы на топливо увеличены от предложения ПАО «ТГК-2» в виду запланированного отпуска тепловой энергии выше заявленного ПАО «ТГК-2». Расходы на передачу тепловой энергии скорректированы в сторону снижения в результате пересмотра тарифа на передачу тепловой энергии ООО «КЭК».

1.3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2023 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы), таблица № 5.7:

Таблица № 5.7  
тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2023 год		
		Всего	из них отнесено на расходы	
			по регулируемым тарифам	по свободным ценам
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	360 074,07	350 008,85	10 065,22
2.	Неподконтрольные расходы	529 213,706	518 230,964	10 982,742
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 452 526,19	1 410 699,00	41 827,20
4.	Нормативная прибыль	148 502,85	147 286,03	1 216,82
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	35 955,83	35 174,26	781,56
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	4 735,18	4 735,18	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 531 007,82	2 466 134,28	64 873,55
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	360 074,07	349 471,98	10 602,08
2.	Неподконтрольные расходы	297 310,80	293 652,40	3 658,40
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 443 160,26	1 401 194,98	41 965,27
4.	Нормативная прибыль	148 420,88	148 343,56	77,32
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	30 099,21	29 231,90	867,31
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	- 51 882,47	- 51 882,47	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 279 065,21	2 170 012,36	57 170,38
Отклонения				
1.	ИТОГО необходимая валовая выручка	- 251 942,61	- 296 121,92	- 7 703,17

13.4.1. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений по итогам работы за 2021 год, учтенных при установлении тарифов, снижены от предложения ПАО «ТГК-2» в результате:

1) исключены расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам;

По результатам анализа представленных документов ПАО «ТГК-2» выявлено отсутствие следующей информации:

- подтверждение кассовых разрывов;

- о целевом назначении полученных займов и планируемых источников погашения кредита.

Для проведения сопоставимого анализа договоров займа (кредитных договоров) необходимо предоставлять платежные поручения по перечню таких договоров, ежемесячный расчет кассовых разрывов с учетом экономически обоснованных расходов с приложением оборотно-сальдовых ведомостей и других обосновывающих документов.

2) списание дебиторской задолженности принято только по безнадежным долгам (долгам, нереальным ко взысканию), невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на

счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

#### 1.3.4.2. Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции) приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.07.2019 № 34 (с учетом изменений, внесенных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 12.10.2022 № 35).

В результате проведенных корректировок необходимая валовая выручка в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности или ином законном основании (Костромские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, РК-2 и тепловые сети, находящиеся в собственности или ином законном основании у ПАО «ТГК-2» (за исключением тепловых сетей, переданных по концессионному соглашению от 28.06.2019 № 54-д) принята в размере 2 170 012,36 тыс. руб.

2. В отношении объектов, переданных в соответствии с концессионным соглашением от 28.06.2019 № 54-д.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2023 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

2.1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования 2023 года:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, таблица № 5.8:

Таблица № 5.8

№ п/п	Индексы	2023 год, %
1	2	3
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году	6,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию (в среднем по всем составляющим тарифа (цены))	9,0
3.	Индекс роста цен на услуги водоснабжения	9,0
4.	Индекс роста цен на услуги водоотведения	9,0

2.2. Объем полезного отпуска (передачи) тепловой энергии (мощности) на 2023 год (корректировка):

Расчет полезного отпуска (передачи) тепловой энергии на 2023 год, таблица № 5.9:

Таблица № 5.9

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2023 год				
		всего	в том числе			
			вода	отборный пар	в том числе	
					1,2 - 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	2,5 - 7,0 кгс/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7
По предложению ПАО «ТГК-2»						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	1 429,322	1 427,409	1,912	0	1,912
2.	Потери теплоэнергии в сети	169,9092	169,655	0,254	0	0,254
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	1 259,412	1 257,754	1,658	0	1,658
По предложению ДГРЦ и Т КО						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	1 400,765	1 400,765	0	0	0
2.	Потери теплоэнергии в сети	138,295	138,295	0	0	0
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	1 262,47	1 262,47	0	0	0
Отклонения						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	-28,557	-28,557	-1,912	0	-1,912
2.	Потери теплоэнергии в сети	-31,614	-31,360	-0,254	0	-0,254
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	+3,058	+4,716	-1,658	0	-1,658

Скорректированы в сторону снижения потери тепловой энергии, приняты в соответствии с показателями, предусмотренными концессионным соглашением от 28.06.2019 № 54-д и утвержденными нормативами (приложение № 6 соглашения).

В расчете учтены потери тепловой энергии в сетях, переданные на обслуживание ПАО «ТГК-2» в соответствии с постановлениями администрации города Костромы от 24.10.2019 № 2058 и от 25.03.2020 № 448 «Об определении организации для осуществления содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей».

2.3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации и основные статьи расходов на 2023 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

2.3.1. Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования в отношении имущества, переданного на основании концессионного соглашения, таблица № 5.10:

Таблица № 5.10

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2022 год	2023 год
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,04%	5,97%

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2022 год	2023 год
1	2	3	4	5
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,011
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,043	1,058
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	188 229,60	197 802,76
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,32%	5,97%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,005	0,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,037	1,049
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	187 025,18	196 208,68
Отклонения				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	- 1 204,42	- 1 594,08

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в сторону снижения от предложения ПАО «ТГК-2» в связи с изменением коэффициента индексации и приняты в рамках предельной величины, предусмотренной в долгосрочных параметрах концессионного соглашения (с учетом планового ИПЦ).

2.3.2. Неподконтрольные расходы, таблица № 5.1.1:

Таблица № 5.11  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		Отклонения, +/-
		по предложению ПАО «ТГК-2»	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5
1.	Арендная плата	70,19	45,94	- 24,24
2.	Концессионная плата	-	-	-
3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	15 054,11	8 253,83	-6 800,28
4.	Отчисления на социальные нужды	34 344,10	34 067,32	-276,78
5.	Расходы по сомнительным долгам	7 291,85	4 485,48	-2 806,37
6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	42 958,60	26 550,11	-16 408,49
7.	ИТОГО	99 718,85	73 402,68	-26 316,17
8.	Налог на прибыль	3 984,83	3 842,44	-142,39
9.	Итого неподконтрольных расходов	103 703,68	77 245,12	-26 458,56

Неподконтрольные расходы на 2023 год приняты в размере 77 245,12 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «ТГК-2» на 26 458,56 тыс. руб. в результате перерасчета:

1) налога на имущество, расходов по статье «Амортизация» с учетом показателей по вводу основных средств в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

2) отчислений на социальные нужды в соответствии с принимаемыми расходами на оплату труда;

3) налога на прибыль в результате уточнения налогооблагаемой базы.

2.3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, таблица № 5.12:

Таблица № 5.12  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		по предложению ПАО «ТГК-2»	по предложению ДГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1.	Расходы на электрическую энергию	7 945,54	6 862,29	-1 083,25
2.	Расходы на холодную воду, водоотведение	118,50	40,80	-77,70
3.	ИТОГО	8 064,04	6 903,09	-1 160,95

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индексы роста цен на 2023 год (с 01.12.2022 к ценам, действующим по состоянию на 30.11.2022) приняты в размере: на электрическую энергию - 9,0%, на услуги водоснабжения - 9%, на услуги водоотведения - 9,0%. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от предложения ПАО «ТГК-2» сложилась в результате уточнения объемов потребления ресурсов (приняты по базовому периоду регулирования 2019 года).

2.3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов, принятый при расчете тарифов на 2023 год, таблица № 5.13:

Таблица № 5.13  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		по предложению ПАО «ТГК-2»	по предложению ДГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	197 802,76	196 208,68	-1 594,08
2.	Неподконтрольные расходы	103 703,68	77 245,12	-26 458,56
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	8 064,04	6 903,09	-1 160,95
4.	Нормативная прибыль	44 493,27	40 965,10	- 3 528,16
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	15 215,72	13 825,72	- 1 390,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	37 171,90	-28 323,02	-65 494,92
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	406 451,37	306 824,70	-99 626,67

Всего необходимая валовая выручка (с учетом нормативной прибыли) на содержание и обслуживание тепловых сетей, принятых в соответствии с концессионным соглашением от 28.06.2019 № 54-д на 2023 год составила 306 824,706 тыс. руб., из них:

- операционные (подконтрольные) расходы 196 208,68 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы 77 245,12 тыс. руб.;
- расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя 6 903,09 тыс. руб.;
- нормативная прибыль 40 965,10 тыс. руб. (12,5%);
- расчетная предпринимательская прибыль 13 825,72 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой

организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

Величина нормативной прибыли для регулируемых организаций, указанных в подпункте «в» пункта 75 Основ ценообразования (нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды), определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период.

Нормативный уровень прибыли, предусмотренный концессионным соглашением составляет 12,5% (приложение № 6 соглашения).

3. Совокупная необходимая валовая выручка ПАО «ТГК-2» для расчета тарифов на тепловую энергию.

В рамках пересмотра долгосрочных тарифов установление единых тарифов для организаций, владеющих и (или) пользующихся объектами на праве собственности, на основании договоров аренды, по концессионному соглашению и ином законном основании, осуществляется на основании совокупной необходимой валовой выручки и суммарного объема оказываемых услуг.

Совокупная необходимая валовая выручка и суммарный объем оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования, таблица № 5.14:

Таблица № 5.14

№ п/п	Показатели	2023 год
1	2	3
	Балансовые показатели (потери и полезный отпуск тепловой энергии)	
1.	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети (в части регулируемого вида деятельности), тыс. Гкал всего	1 896,894
2.	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	330,938
3.	Полезный отпуск (отпускаемая тепловая энергия по единому тарифу (производство и передача))	1 545,987
	Стоимостные показатели, тыс. руб.	
1.	Покупная тепловая энергия, всего	743 414,894
2.	Оплата услуг по передаче тепловой энергии теплосетевым организациям	10 469,342
3.	Расходы на обслуживание и содержание собственных источников теплоснабжения (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, РК-2)	1 790 347,22
4.	Расходы на содержание и обслуживание тепловых сетей, находящихся в собственности и ином законном основании	379 665,14
5.	Расходы на обслуживание и содержание тепловых сетей, принятых в рамках концессионного соглашения от 28.06.2019 № 54-д	306 824,70
6.	ИТОГО расходов, необходимых для осуществления поставки тепловой энергии потребителям	3 230 721,29

Согласно подпункта 6 пункта 3 постановления № 2053 регулируемые цены (тарифы) в сфере теплоснабжения устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки и показателей по отпуску тепловой энергии, Правлению предлагается к рассмотрению и установлению (корректировке) следующие тарифы на 2023 год:

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.15:

Таблица № 5.15

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 178,49	х	1 182,34	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 414,19	х	1 418,81	х	х	х

Тарифы сформированы в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 831/22.

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.16:

Таблица № 5.16

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации, городского округа город Кострома, п. Караваяево Караваяевского сельского поселения, д. Некрасово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района, (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 091,00	х	1 908,99	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 509,20	х	2 290,79	х	х	х

3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.17:

Таблица № 5.17

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, (без учета налога на добавленную стоимость)							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 091,00	х	1 908,99	х	х	х

4. Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.18:

Таблица № 5.18

№ п/п	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
1.	Потребители городского округа город Кострома				
1.1.	с 01.12.2022 по 31.12.2023	27,99	2 091,00	х	х

№ п/п	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)					
1.2.	с 01.12.2022 по 31.12.2023	33,59	2 509,20	х	х

ПАО «ТГК-2» выражает свое несогласие в отношении статьи расходов «Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним».

В расчете ДГРЦ и Т КО полностью исключены из состава НВВ затраты по указанной статье в размере 106 191 тыс. руб., в том числе 22 155 тыс. руб. на кассовый разрыв. Кроме этого при расчете корректировки НВВ, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 год не приняты фактические расходы на выплату процентов по кредитным договорам в составе неподконтрольных расходов на сумму 90 369 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в расчет НВВ включаются расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

ПАО «ТГК-2» в составе заявления на корректировку тарифов на 2023 год представило расчет процентов по кредитам банков с пакетом обосновывающих документов. Обосновывающие документы включали в себя действующие кредитные договоры, расчет кассового разрыва, справка о наличии дебиторской задолженности, уровня сбора денежных средств, справки об использовании кредитных средств, платежные поручения, бухгалтерские документы, подтверждающие фактически понесенные расходы на заемные средства по каждому договору.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.19:

Таблица № 5.19

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 178,49	х	1 182,34	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 414,19	х	1 418,81	х	х	х

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.20:

Таблица № 5.20

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость), городского округа город Кострома, п. Каравасво Каравасовского сельского поселения, д. Некрасово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 091,00	х	1 908,99	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.2.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 509,20	х	2 290,79	х	х	х

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.21:

Таблица № 5.21

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 091,00	х	1 908,99	х	х	х

4. Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2023 год (корректировка), таблица № 5.22:

Таблица № 5.22

№ п/п	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/часв мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
1.	Потребители городского округа город Кострома, (без учета налога на добавленную стоимость)				
1.1.	с 01.12.2022 по 31.12.2023	27,99	2 091,00	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)					
1.2.	с 01.12.2022 по 31.12.2023	33,59	2 509,20	х	х

5. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.07.2019 № 19/90 соответствующие изменения.

6. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел.
1.	Солдатова И.Ю.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
2.	Смирнов А.Н.	за	воздержался – 0 чел. Решение: принято
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 6: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.07.2019 № 19/91».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки и показателей по отпуску тепловой энергии, Правлению предлагается к рассмотрению и установлению (корректировке) следующие тарифы на 2023 год (показатели по полезному отпуску и необходимой валовой выручке по объектам концессионного имущества представлены в вопросе № 5 настоящего протокола):

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2023 год (корректировка), таблица № 6.1:

Таблица № 6.1

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «ТГК-2» на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)			
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	404,44	404,44

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2023 год (корректировка), таблица № 6.2:

Таблица № 6.2

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «ТГК-2» на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)			
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	404,44	404,44

2. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.07.2019 № 19/91 соответствующие изменения.

3. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Грибанова С.Н.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 7: «Об утверждении производственной программы ПАО «ТГК-2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

ПАО «ТГК-2» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год (вх. от 29.04.2022 № О-1532).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 06.05.2022 № 125-Т).

Нормативно-правовая база:

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

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

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

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

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с постановлением № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2023 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 Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение ПАО «ТГК-2», планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах, таблица № 7.1:

Таблица № 7.1

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2023 год
1	2	3	4
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1 968,09
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	0,00
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1 968,09
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	600,00
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	30,49
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	1 368,09
6.1.	населению	тыс. куб. м	1 174,37
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	167,86
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	25,86

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, с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах, таблица № 7.2:

Таблица № 7.2

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2023 год
1	2	3
<b>1. Показатели качества горячей воды</b>		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00
<b>2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км)	3,81
<b>3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения</b>		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	30,49

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения, таблица № 7.3:

Таблица № 7.3

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2023 год
1	2	3	4
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	2 000,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2023 года – 340 711,00 тыс. руб.

Со стороны ПАО «ТГК-2» разногласий не заявлено.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ПАО «ТГК-2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год.

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 17.12.2021 № 21/443 «Об утверждении производственной программы ПАО «ТГК-2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год».

3. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Грибанова С.Н.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 8: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2023 год».**

### **СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

ПАО «ТГК-2» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2023 год (вх. от 29.04.2022 № О-1532).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 06.05.2022 № 125-Т).

На основании утвержденной производственной программы ПАО «ТГК-2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление ДГРЦ и Т КО от 25.11.2022 № 22/484) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения:

1. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

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

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

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

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

6. Постановление ДГРЦ и Т КО 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 № 1746-э, 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 МУП города Костромы «Костромагорводоканал» на 2023 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановлений ДГРЦ и Т КО от 15.12.2020 № 20/401, от 16.12.2021 № 21/374, от 17.11.2022 № 22/250).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний №и 1746-э значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ПАО «ТГК-2» на 2023 год постановлением ДГРЦ И Т КО от 19.07.2019 № 19/90 (в редакции постановлений ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/409, от 18.12.2020 № 20/409, от 17.12.2021 № 21/441, от 25.11.2022 № 22/482).

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению тарифы на горячую воду для ПАО «ТГК-2» в закрытой системе горячего водоснабжения (таблица № 8.1):

Таблица № 8.1

№ п/п	Категория потребителей	с 01.12.2022 по 31.12.2023	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4
1.	Население (с учетом налога на добавленную стоимость)	2 509,20	33,59
2.	Бюджетные и прочие потребители (без учета налога на добавленную стоимость)	2 091,00	27,99

Со стороны ПАО «ТГК-2» разногласий не заявлено.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»

потребителям на территории Костромской области, на 2023 год согласно таблице № 8.2:

Таблица № 8.2

№ п/п	Категория потребителей	с 01.12.2022 по 31.12.2023	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4
1.	Население (с учетом налога на добавленную стоимость)	2 509,20	33,59
2.	Бюджетные и прочие потребители (без учета налога на добавленную стоимость)	2 091,00	27,99

2. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Грибанова С.Н.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 9: «Об установлении тарифов на тепловую энергию на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории городского округа город Волгореченск на 2023-2027 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, регулируемая организация представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования.

Филиал «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» (далее – Костромская ГРЭС) направил в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) заявление на установление тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы (вх. от 28.04.2022 О-1478).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию для Костромской ГРЭС на территории городского округа город Волгореченск на 2023-2027 годы (приказ ДГРЦ и Т КО от 06.05.2022 № 122-Т).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Костромской ГРЭС выбран метод индексации установленных тарифов на 2023-2027 годы (постановление ДГРЦ и Т КО от 06.05.2022 № 22/67).

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на тепловую энергию:

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053);
4. Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);
5. Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
6. Приказ ФАС России от 16.11.2022 № 831/22 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2023 год» (далее – приказ ФАС России 16.11.2022 № 831/22);
7. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по определению состава расходов и оценка их экономической обоснованности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2023-2027 годы:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на расчетный период регулирования 2023-2027 годы:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, таблица № 9.1:

Таблица № 9.1

№ п/п	Индексы	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году, %	6,0	4,7	4,0	4,0	4,0

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023-2027 годы:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2023-2027 годы, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП (далее – баланс энергии).

## Расчет отпуска тепловой энергии на 2023-2027 годы, таблица № 9.2:

Таблица № 9.2  
тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	2023-2027 годы				Отклонение, +/-
		по предложению Костромской ГРЭС		по предложению ДГРЦ и Т КО		
		всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. Вода	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	187,92	187,92	187,92	187,92	0,00
	- ТЭЦ 25 МВт и более	187,92	187,92	187,92	187,92	0,00
2.	Покупная тепловая энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	15,50	15,50	15,50	15,50	0,00
4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	172,42	172,42	172,42	172,42	0,00

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организацией, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2023-2027 годы:

3.1. В соответствии с пунктом 33 Методических указаний № 760-э, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования был определен базовый уровень операционных расходов.

Доля распределения затрат по видам деятельности определена исходя из утвержденных ФАС России в отношении Костромской ГРЭС балансовых показателей на 2023 год, на производство тепловой энергии, принята ДГРЦ и Т КО в размере 0,83%.

Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) сформированы ДГРЦ и Т КО в размере 17 989,72 тыс. руб., таблица № 9.3:

Таблица № 9.3  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		год по предложению КГРЭС	по предложению Департамента ГРЦ и Т КО	отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	878,68	814,37	-64,31
2.	Расходы на ремонт основных средств	8 947,19	8 290,64	-656,55
3.	Расходы на оплату труда	4 632,96	5 453,25	820,29
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	841,66	752,44	-89,22
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 661,38	2 259,54	-401,84
6.	Расходы на служебные командировки	41,21	20,14	-21,07
7.	Расходы на персонал	98,59	124,56	25,97
8.	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00
9.	Арендная плата	25,89	14,47	-11,42
10.	Другие расходы	239,08	260,31	21,23
11.	Итого базовый уровень операционных расходов	18 366,64	17 989,72	-376,92

Расходы Костромской ГРЭС по статьям затрат определялись на основании анализа представленных обосновывающих документов (договора, ведомости, счета-фактуры, акты, расчеты, графики и т.п.), анализа фактических данных за 2021 года и

9 месяцев 2022 года, утвержденных показателей в предыдущем периоде регулирования 2022 года и заявленных показателей регулируемой организации.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы, таблица № 9.4:

Таблица № 9.4

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
по предложению Костромской ГРЭС							
1.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,030	1,030	1,030	1,030
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18 366,64	18 910,30	19 470,04	20 046,36	20 639,73
по предложению ДРГЦ и Т КО							
3.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,036	1,030	1,030	1,030
4.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 989,72	18 643,63	19 200,61	19 774,22	20 364,97

3.2. Реестр неподконтрольных расходов, таблицы №№ 9.5, 9.6:

Таблица № 9.5

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДРГЦ и Т КО	отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 726,49	7 655,37	-71,12
1.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	34,07	32,95	-1,12
1.2	расходы на обязательное страхование	476,62	474,97	-1,65
1.3	иные расходы (налог на имущество, землю, транспортный)	273,92	213,23	-60,69
1.4	плата за пользование водными объектами	6 941,89	6 934,22	-7,67
2.	Отчисления на социальные нужды	1 490,80	1 724,20	233,40
3.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 280,93	3 854,23	-426,70
4.	Итого	13 498,23	13 233,79	-264,44
5.	Налог на прибыль	193,46	170,52	-22,94
6.	Итого неподконтрольных расходов	13 691,69	13 404,31	-287,38

Таблица № 9.6.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
по предложению ДРГЦ и Т КО						
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 655,37	7 645,95	7 638,72	7 906,65	8 175,03
2.	Отчисления на социальные нужды	1 724,20	1 786,87	1 840,25	1 895,23	1 951,85
3.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 854,23	3 854,23	3 854,23	3 854,23	3 854,23
4.	Итого	13 233,79	13 287,05	13 333,19	13 656,10	13 981,11
5.	Налог на прибыль	170,52	178,34	185,36	192,66	200,24

№ п/п	Наименование расхода	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
6.	Итого неподконтрольных расходов	13 404,31	13 465,39	13 518,55	13 848,76	14 181,35

1) Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» на 2023 год приняты в размере 7 655,37 тыс. руб., снижены от предложения Костромской ГРЭС на 71,12 тыс. руб. Из них:

1.1) Расходы по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» приняты в размере 32,95 тыс. руб. и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 1,12 тыс. руб. Расходы по данной статье определены с учетом плановой выработки электрической энергии, предусмотренной балансом энергии, и объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, размещения отходов (по предложению Костромской ГРЭС, с учетом приказа Верхне-Волжского межрегионального управления Росприроднадзора от 21.10.2022 № 17н «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»). Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов приняты согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с учетом их применения в 2023 году).

При формировании расходов исключены расходы на сбросы загрязняющих веществ в водные объекты сверх установленных лимитов (нормативов).

1.2) Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» скорректированы в сторону снижения в результате уточнения ставок страховых тарифов, принятых согласно указания Банка России от 16.05.2022 № 6138-У «О страховых тарифах по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2023 год (0,83%).

1.3) Расходы по статье «Иные расходы» (налог на имущество, землю, транспортный налог) приняты в размере 213,23 тыс. руб., снижены от предложения Костромской ГРЭС на 60,69 тыс. руб. в результате уточнения налогооблагаемой базы и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2023 год (0,83%).

1.4) Расходы по статье «Плата за пользование водными объектами» приняты в размере 6 934,32 тыс. руб. и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 7,67 тыс. руб. Расходы по данной статье определены с учетом плановой выработки электрической энергии, предусмотренной балансом энергии, и объема водных ресурсов, забранных из водного объекта (р. Волга) 1,3 млрд. куб. метров. Ставка за пользование водными объектами в 2023 году принята в размере 636 руб./тыс. куб. метров (согласно постановлению Правительства Российской Федерации 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности»).

2) Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 1 724,20 тыс. руб., рассчитаны исходя из принимаемого размера фонда оплаты труда и действующих тарифов страховых взносов в соответствии с гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3) Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» сформированы в размере 3 854,23 тыс. руб., снижены от предложения Костромской ГРЭС на 426,70 тыс. руб. Расходы по данной статье определены исходя из стоимости объектов основных средств и нормы амортизации (по максимальному

сроку использования) с учетом фактических (подтвержденных) вводов основных средств в 2022 году и уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2023 год (0,83%).

4) Расходы по налогу на прибыль приняты в размере 170,52 тыс. руб., скорректированы в результате уточнения налогооблагаемой базы.

В результате неподконтрольные расходы на 2023 год сформированы в размере 13 404,31 тыс. руб., снижены от предложения Костромской ГРЭС на 287,38 тыс. руб.

3.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, таблица №№ 9.7, 9.8:

Таблица № 9.7  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование ресурса	2023 год		
		по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонения, +/-
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	155 768,71	148 253,97	-7 514,74
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на тепловую энергию	106,80	116,39	9,59
4.	Итого	155 875,51	148 370,36	-7 505,15

Расходы на топливо определялись с учетом балансовых показателей производства тепловой энергии, утвержденных в балансе энергии.

Удельный расход топлива принят в соответствии с приказом Минэнерго России от 15.07.2020 № 569 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2021, 2022 и 2023 годы».

Рост цен на газ на 2023 год принят в соответствии с Прогнозом в размере 8,5%.

Расходы на тепловую энергию определены исходя из объемов (сформированы с учетом факта за 2021 год) и утвержденных тарифов на тепловую энергию для АО «РСП ТПК КГРЭС».

Таблица № 9.8  
тыс. руб.

№п/п	Наименование ресурса	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
по предложению Костромской ГРЭС						
1.	Расходы на топливо	155 768,71	161 967,86	168 410,04	175 219,93	182 202,66
2.	Расходы на тепловую энергию	106,80	111,07	115,52	120,14	124,94
3.	Итого	155 875,51	162 078,94	168 525,56	175 340,07	182 327,60
по предложению ДГРЦ и Т КО						
1.	Расходы на топливо	148 253,97	152 401,99	162 661,42	173 992,84	186 116,70
2.	Расходы на тепловую энергию	116,39	119,01	126,07	132,75	139,78
3.	Итого	148 370,36	152 521,00	162 787,48	174 125,59	186 256,49

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2023-2027 годы, таблицы №№ 9.9, 9.10:

Таблица № 9.9  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	Отклонения, +/-
1	2	3	4	5

№ п/п	Наименование расхода	2023 год		
		по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	Отклонения, -/+
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	18 366,64	17 989,72	-376,92
2.	Неподконтрольные расходы	13 691,69	13 404,31	-287,38
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	155 875,51	148 370,362	-7 505,15
4.	Прибыль	773,84	682,09	-91,75
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	3 631,00	-5 183,01	-8 814,01
6.	Предпринимательская прибыль	1 593,24	1 561,18	-32,06
7.	Итого необходимая валовая выручка	193 931,93	176 824,65	-17 107,28

Таблица № 9.10

№ п/п	Наименование	по предложению Костромской ГРЭС				
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
по предложению Костромской ГРЭС						
1.	Итого необходимая валовая выручка, тыс. руб.	193 931,93	198 135,19	203 665,98	211 460,55	219 333,73
по предложению ДГРЦ и Т КО						
2.	Итого необходимая валовая выручка, тыс. руб.	176 824,65	182 639,93	196 574,78	212 190,72	229 621,09
Отклонения, -/+						
3.	Отклонение, тыс. руб.	-17 107,28	-15 495,26	-7 091,20	730,17	10 287,36

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, принята на 2023 год в размере -5 183,01 тыс. руб., из них:

1) корректировка фактических расходов по итогам 2021 года в размере -8 814,01 тыс. руб.;

2) возврат величины тарифного сглаживания предыдущего периода регулирования в размере 3 631,00 тыс. руб.

В результате проведенных корректировок ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2023 год сформирована в размере 176 824,65 тыс. руб., снижена от предложения Костромской ГРЭС на 17 107,28 тыс. руб.

Согласно подпункта 6 пункта 3 постановления № 2053 регулируемые цены (тарифы) в сфере теплоснабжения устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению тарифы на тепловую энергию и долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы:

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории городского округа город Волгореченск на 2023-2027 годы, таблица № 9.11:

Таблица № 9.11

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставоч-	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 025,56	х	х	х	х	х

1.2.	ный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 025,56	х	х	х	х	х
1.3.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 102,02	х	х	х	х	х
1.4.		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 102,02	х	х	х	х	х
1.5.		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 188,36	х	х	х	х	х
1.6.		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 188,36	х	х	х	х	х
1.7.		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 284,29	х	х	х	х	х
1.8.		с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 284,29	х	х	х	х	х
1.9.		с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 391,93	х	х	х	х	х

Тарифы на тепловую энергию на 2023 год сформированы в рамках предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 831/22.

2. Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2023-2027 годы, таблица № 9.12:

Таблица № 9.12

№ п/п	Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс Эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии
			тыс. руб.	%	%	ед.	кг у.т./Гкал
1.	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	2023	17 989,72	1,0	х	0,0	167,10
2.		2024	х	1,0	х	0,0	167,10
3.		2025	х	1,0	х	0,0	167,10
4.		2026	х	1,0	х	0,0	167,10
5.		2027	х	1,0	х	0,0	167,10

Костромская ГРЭС выразила согласие с размером тарифов на тепловую энергию на 2023-2027 годы (письмо от 22.11.2022 № ПЭО/2178).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, предложение Побединой А.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

### РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории городского округа город Волгореченск на 2023-2027 годы в размере, указанных в таблице № 9.11 настоящего протокола.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2023-2027 годы в соответствии с таблицей 9.12. настоящего протокола.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Грибанова С.Н.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 10: «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК - Кострома» на территории Костромской области, на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО поступило заявление ООО «НОВАТЭК-Кострома» на утверждение розничных цен на природный газ, реализуемый населению Костромской области (от 01.11.2022 вх. № О-3382).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об утверждении розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» населению Костромской области, на 2023 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 11.11.2022 № 287-Т).

Нормативно-правовая база по расчету розничных цен на природный газ для бытовых нужд населения:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053);

4. Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденные приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (далее – Методические указания);

5. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний средняя розничная цена на газ для выбранной с учетом положений главы II Методических указаний территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{розн.}^{cp.} = (C_{опт.} + PC^{cp.}) * K_{НДС}$$

где:

$C_{опт.}$  - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;

$PC^{cp.}$  - средняя региональная составляющая розничной цены на газ;

$K_{НДС}$  - ставка начисления налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 19 Методических указаний при определении розничных цен на газ, ПССУ по реализации которого не подлежит государственному регулированию, учитываются расходы поставщиков, связанные с реализацией указанных объемов газа населению.

Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 819/22 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению» оптовая цена на газ утверждена с 1 декабря 2022 года по Костромской области в размере 4 456,00 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС). Рост по отношению к оптовой цены, действующей с 1 июля 2022 года составил 108,5%, что соответствует Прогнозу.

Тарифы на транспортировку газа по группе «населения» приняты согласно приказу ФАС России от 02.03.2020 № 206/20 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома».

Плату на снабженческо-сбытовые услуги предлагается принять на уровне в размере 250,15 руб./1000 м<sup>3</sup> (без НДС).

Средняя розничная цена газа на с 01.12.2022 составит 6 642,60 руб./1000 м<sup>3</sup> с учетом налога на добавленную стоимость (НДС), рост 108,5%, что соответствует параметрам Прогноза.

Размер средних розничных цен на природный газ представлен в таблице № 10.1.

Таблица № 10.1

№ п/п	Составляющие цены	2022 год	Предложение				Предложение	
		утв.	ООО «НОВАТЭК-Кострома»				ДГРЦ и Т КО	
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022	Рост, %	с 01.01.2023	Рост, %	с 01.12.2022 по 31.12.2023	Рост, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Итого средняя розничная цена, руб./1000 м <sup>3</sup> без НДС	5 101,84	5 769,64	113,1	5 996,59	117,5	5 535,50	108,5
2.	Итого средняя розничная цена, руб./1000 м <sup>3</sup> с НДС	6 122,21	6 923,57	113,1	7 195,91	117,5	6 642,60	108,5

Необходимая валовая выручка ООО «НОВАТЭК-Кострома» по регулируемому виду деятельности – реализация природного газа населению Костромской области для бытовых нужд составит 1 341 428,07 тыс. руб. (с НДС), снижена от предложения ООО «НОВАТЭК-Кострома» (1 439 181,86 тыс. руб. с НДС) на 97 753,79 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка ООО «НОВАТЭК – Кострома» определена на основании планируемых объемов реализации природного газа населению в размере 211,66 млн. м<sup>3</sup> (определены исходя из фактических показателей за 2019-2022 годы, с учетом газификации региона), таблица № 10.2.

Таблица № 10.2

Наименование	Предложение ООО «НОВАТЭК-Кострома»	Предложение ДГРЦ и Т КО	Отклонение, +/-
1	2	3	4
Объем газа, млн. м <sup>3</sup>	200,00	211,66	-11,66

Объем газа по направлениям использования представлен в таблице № 10.3.

Таблица № 10.3

№ п/п	Виды и цели потребления газа населением Костромской области	Объем газа, млн. м <sup>3</sup>
1	2	3
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	19,53
2.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	9,51
3.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6 настоящего приложения)	181,47
4.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м <sup>3</sup> включительно	0,00
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м <sup>3</sup> включительно	0,17
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м <sup>3</sup>	0,99
7.	ИТОГО	211,66

Услуга газоснабжения входит в состав совокупного коммунального платежа граждан, рост которого ежегодно ограничивается индексом изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утверждаемого распоряжением Правительства Российской Федерации и распоряжением губернатора Костромской области.

Согласно подпунктам 1 и 2 пункта 1 постановления № 2053 индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации на декабрь 2022 года установлены в размере 9%, с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года в размере 0%.

Согласно подпункту 7 пункта 3 постановления № 2053 розничные цены на газ, реализуемый населению, устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний, в случае если структура и (или) уровень установленных на момент вступления Методических указаний в силу розничных цен на газ не соответствует их положениям, то они приводятся в соответствие с учетом необходимости соблюдения предельных уровней роста стоимости жилищно-коммунальных услуг и (или) платы граждан за них.

В соответствии со статьей 157.1. Жилищного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации). В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, предельные индексы утверждаются по согласованию с представительными органами муниципальных образований.

На основании вышеизложенного Правлению предлагается к установлению розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» населению Костромской области в следующем размере, таблица № 10.4:

Таблица № 10.4  
руб./м<sup>3</sup> с НДС

№ п/п	Цель использования	Утвержде- но с 01.07.2022	Розничные цены на природный газ, с 01.12.2022			
			предложение ООО «НОВАТЭК- Кострома»	Рост, %	предложе- ние ДГРЦ и Т КО	Рост, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,42	10,03	135,2	8,05	108,5
2.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,42	8,08	108,9	8,05	108,5
3.	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6)	5,59	6,91	123,6	6,07	108,5
4.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м <sup>3</sup> включительно	5,59	7,30	130,6	6,07	108,5
5.	Отопление и (или) выработка	5,59	6,91	123,6	6,07	108,5

№ п/п	Цель использования	Утвержде-но с 01.07.2022	Розничные цены на природный газ, с 01.12.2022			
			предложение ООО «НОВАТЭК-Кострома»	Рост, %	предложе-ние ДГРЦ и Т КО	Рост, %
1	2	3	4	5	6	7
	электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м <sup>3</sup> включительно					
б.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м <sup>3</sup>	5,59	6,59	117,9 %	6,07	108,5 %

Рост дифференцированных розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» населению и исполнителям коммунальных услуг на территории Костромской области, составит 108,5% с 1 декабря 2022 года.

Особое мнение ООО «НОВАТЭК – Кострома» (письмо от 25.11.2022 № 11-11/93-КТ):

1. В соответствии с пунктом 19 Обществом произведён и направлен в ДГРЦ и Т КО письмом от 31.10.2022 № 11-11/89-КТ расчет дифференцированных розничных цен на природный газ с 01.12.2022 на основании принципа учета экономически обоснованных расходов поставщика по регулируемому виду деятельности. Расчет произведен с учетом Прогноза. Размер необходимой выручки по регулируемому виду деятельности в 2023 году составляет 1 439 млн. руб. (с НДС и отчислениями на энергосбережение).

Решение ДГРЦ и Т КО предполагает получение в 2023 году выручки по регулируемому виду деятельности в сумме 1 261 млн. руб. (с НДС и отчислениями на энергосбережение).

Таким образом, решение ДГРЦ и Т КО приводит к формированию у ООО «НОВАТЭК - Кострома» в 2023 году недополученных доходов (планового убытка) по регулируемому виду деятельности.

Сумма недополученного дохода (планового убытка), составит 148 млн. руб. без учета отчислений на энергосберегающие мероприятия и НДС. Недополученный доход (плановый убыток) рассчитан в соответствии с Порядком предоставления субсидий из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по реализации природного газа населению Костромской области по регулируемым ценам, утвержденным Постановлением Администрации Костромской области от 25.12.2017 № 504-а.

2. Выражает несогласие в части включения в розничную цену отчислений на энергосберегающие мероприятия.

В соответствии с пунктами 15, 17 Методических указаний структура розничной цены состоит из оптовой цены и региональной составляющей розничной цены, включающей в себя расходы на транспортировку газа по газораспределительным сетям и его реализацию. Включение иных составляющих в состав розничной цены, в том

числе отчислений на энергосберегающие мероприятия, Методическими указаниями не предусмотрено.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

### РЕШИЛИ:

1. Утвердить дифференцированные розничные цены на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК - Кострома» населению и исполнителям коммунальных услуг на территории Костромской области в следующем размере, таблица № 10.5:

Таблица № 10.5

№ п/п	Цель использования	Розничные цены, руб./м <sup>3</sup> с НДС
		с 01.12.2022
1	2	3
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	8,05
2.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	8,05
3.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6 настоящего приложения)	6,07
4.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м <sup>3</sup> включительно	6,07
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м <sup>3</sup> включительно	6,07
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м <sup>3</sup>	6,07

2. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Грибанова С.Н.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
6	Мокина Т.А.	за	
7	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 11: «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению Костромской области для бытовых нужд, на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) поступило заявление от филиала Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» (по западному военному округу) Министерства обороны Российской Федерации Жилищно-коммунальная служба № 16 (г. Вологда) (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) на установление тарифов на сжиженный газ, реализуемый населению Костромской области на регулируемый период 2023 год (вх. от 28.06.2022 № О-2228).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области, на 2023 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 01.07.2022 № 224-Т).

Нормативно-правовая база по расчету розничных цен на сжиженный газ:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053);

4. Методические указания по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденные приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методические указания № 1072/19);

5. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

В расчет розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, на 2023 год приняты следующие показатели:

1. Объем сжиженного газа для реализации населению в/ч г. Буй и г. Нея по предложению ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России составил в размере 108,95 тонн и определен с учетом исходя из нормативов потребления, утвержденных постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 30.01.2015 № 19-НП, и количества потребителей сжиженного газа.

Плановый объем покупки газа для реализации населению в/ч г. Буй и г. Нея определен ДГРЦ и Т КО, как среднеарифметическое значение фактической покупки газа за 2020 год, 2021 год и 9 месяцев 2022 года и составил 51,42 тонн.

Объем сжиженного газа, приобретаемый для дальнейшей реализации населению, на 2023 год представлен в таблице № 11.1.

Таблица № 11.1

Наименование	2020 год факт*	2021 год факт	9 месяцев 2022 год факт	2023 год		Откло- нение, +/-
				ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5	6	7
Объем покупки СУГ для реализации населению г. Нея и г. Буй, тонн	44,47	50,37	44,55	108,95	51,42	-57,53

\*факты определены по данным, представленным в ДГРЦ и Т КО ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Таким образом, в расчет розничных цен на сжиженный газ на 2023 год предлагается принять объем газа для реализации населению в размере 51,42 тонн, снижение от предложения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 57,33 тонн (52,8%).

Эксплуатационные затраты на реализацию сжиженного газа на 2023 год:

1) Затраты на оптовую покупку газа определены исходя из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа, публикуемых на официальном сайте АО «СПБМТСБ», за 2021-2022 годы в размере 12 613,31 руб./тонну без НДС, таблица № 11.2:

Таблица № 11.2

Месяц	Базовый период, текущий период - 2021-2022 год		Минимальное значение, руб./тонну
	Территориальные индексы первичного рынка цен нефтепродуктов на территории Европейской части России		
	Биржевые	Внебиржевые	
1	2	3	4
ноябрь 2021	32 419,25	35 557,20	32 419,25
декабрь 2021	23 348,68	26 704,03	23 348,68
январь 2022	25 198,31	24 460,26	24 460,26
февраль 2022	22 608,37	24 956,43	22 608,37
март 2022	11 572,73	13 357,00	11 572,73
апрель 2022	11 138,71	12 779,90	11 138,71
май 2022	8 521,56	10 845,48	8 521,56
июнь 2022	5 976,00	8 019,97	5 976,00
июль 2022	6 600,10	6 755,94	6 600,10
август 2022	11 165,65	10 512,52	10 512,52
сентябрь 2022	15 897,45	15 682,97	15 682,97
октябрь 2022	8 790,48	11 583,87	8 790,48
Оптовая цена на 2023 год, руб./тонну с НДС			15 135,97
Оптовая цена на 2023 год, руб./тонну без НДС			12 613,31

С учетом цен и объемов затраты на покупку газа составили 648 515,07 руб. без НДС.

Затраты на транспортировку газа ж/д транспортом до станции Кострома-Новая, приняты на основании действующего тарифа на перевозку газа с Сургутского ЗСК ООО «Газпром переработка» до ст. Кострома-Новая в размере 7 310,83 руб./тонну без НДС, увеличенных на индекс роста потребительских цен согласно Прогноза 106,0%.

В результате затраты на транспортировку газа ж/д транспортом до станции Кострома-Новая на 2023 год определены в размере 398 320,24 руб. Рост относительно предыдущего периода регулирования (2022 года) составил 25,5%.

Затраты на доставку сжиженного газа автотранспортом до ёмкостных установок в в/ч г. Буй и г. Нея приняты в размере 132 506,11 руб. без НДС (рост по отношению к предыдущему периоду регулирования (2022 году) составил 1,7%).

Всего затраты на покупку и транспортировку газа составили 1 179 401,41 руб. без НДС, снижены от предложения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 5 430 288,59 руб.

2) Затраты по техническому обслуживанию и аварийно-диспетчерскому обеспечению приняты по предложению организации с учетом анализа факта за 2020-2021 годы и ожидаемых показателей за 2022 год.

3) Страховые платежи приняты в размере 33 000,00 руб. без НДС исходя из фактических показателей в предыдущих периодах и базовых ставок страховых тарифов, установленных Указанием Банка России от 16.05.2022 № 6138-У «О страховых тарифах по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

4) Сальдо прочих доходов и расходов принято в размере 407 277,25 руб. без НДС.

Необходимая валовая выручка на реализацию сжиженного газа для бытовых нужд населения (в/ч в г. Нея и г. Буй) на 2023 год составила 2 012 184,17 руб. без НДС вместо 8 197 296,00 руб. без НДС согласно предложению ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Согласно подпункту 7 пункта 3 постановления № 2053 розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Правлению предлагаются к установлению розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России населению в/ч г. Нея и г. Буй на 2023 год в размере 46,96 руб./кг с НДС, таблица № 11.3:

Таблица № 11.3

Наименование	2022 год (утверждено)	2023 год	
	с 01.07.2022 по 30.11.2022	по предложению ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	по предложению ДГРЦ и Т КО (с 01.12.2022)
1	2	3	4
Объем реализации сжиженного газа от групповых резервуарных установок населению г. Буй и г. Нея, тонн	-	108,95	51,42
Необходимая валовая выручка на реализацию сжиженного газа населению г. Нея и г. Буй, тыс. руб. с НДС	-	9 836,76	2 414,62
Розничная цена на сжиженный газ от групповых резервуарных установок, руб./кг с НДС	43,44	90,29	46,96
Рост (к 01.07.2022), %	-	107,9	8,1

В соответствии с п. 16 Методических указаний № 1072/19 розничные цены рассчитываются и устанавливаются в рублях за 1 кг сжиженного газа и, или в рублях за литр с учетом в цене налога на добавленную стоимость (для сжиженного газа из газовых резервуарных установок дополнительно может рассчитываться цена за 1 куб. м) (за исключением случаев, когда субъект регулирования использует упрощенную систему налогообложения).

Расчет розничной цены за 1 куб. м ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России представило в соответствии с РД 153-39.4-081-01 «Методика учета расхода сжиженного газа индивидуальными потребителями» (далее – Методика учета расхода сжиженного газа).

Методика учета расхода сжиженного газа предназначена для газораспределительных организаций топливно-энергетического комплекса Российской Федерации независимо от форм собственности и устанавливает порядок проведения учета расхода сжиженного газа потребителями, газоснабжение которых осуществляется от резервуарных установок.

В соответствии с пунктом 4.4 Методики учета расхода сжиженного газа при расчетах за газ плотность паровой фазы сжиженного углеводородного газа определяется по среднему компонентному составу за прошедший месяц в соответствии с приложением А указанной Методики.

В связи с отсутствием достаточных обосновывающих документов розничная цена на сжиженный газ не может быть утверждена за 1 куб. м газа.

Особое мнение ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (письмо от 23.11.2022 № 370/У/2/16/2960):

1. В соответствии с пунктом 16 Методических указаний № 1072/19 розничные цены рассчитываются и устанавливаются в рублях за 1 кг сжиженного газа и, или в рублях за литр с учетом в цене налога на добавленную стоимость (для сжиженного газа из газовых резервуарных установок дополнительно может рассчитываться цена за 1 куб. м) (за исключением случаев, когда субъект регулирования использует упрощенную систему налогообложения). Учреждение применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с пунктом 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение, теплоснабжение.

В соответствии со статьей 157 Жилищного Кодекса Российской Федерации, размер платы за коммунальные услуги рассчитывается исходя из объема потребляемых услуг, определяемого по показаниям приборов учета, а при их отсутствии – исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, утверждаемых органами государственной власти субъектов Российской Федерации.

В соответствии с письмом ФАС России от 28.10.2019 № АГ/94092/19 «Ответ на обращение от 26.09.2019 от № 370/У/1/10/9936» регулирующий орган обязан установить розничные цены на СУГ из газовых резервуарных установок за 1 куб. м. при наличии обосновывающих документов и соответствующего заявления поставщика.

Учреждение направило заявление № 370/У/2/16/1535 от 24.06.2022 с предложением на установление розничных цен на сжиженный газ для населения Костромской области на 2023 год в рублях за 1 кг и в рублях за 1 куб. м, приложив соответствующий расчёт переводного коэффициента (расчётной плотности сжиженного углеводородного газа).

Учитывая вышеизложенное и в целях соблюдения Учреждением действующего законодательства в сфере тарифного регулирования и обеспечения благоприятных условий проживания населения, высылаем расчёт переводного коэффициента и просим рассмотреть вопрос об установлении розничной цены на сжиженный газ в паровой фазе за 1 куб. м.

2. Согласно заключению ДГРЦ и Т КО по экономической обоснованности розничных цен на сжиженный газ на 2021 год принята оптовая цена сжиженного газа в размере 15 086,45 руб./т, рассчитанная в соответствии с пунктом 30.1 Методических указаний № 1072/19. При этом фактически сложившаяся оптовая стоимость газа в 2021 году в соответствии с пунктом 30.1 Методических указаний № 1072/19 составила 26 748,76 руб./т (без НДС).

В связи с чем, просим учесть выпадающие расходы, понесённые Учреждением в период регулирования 2021 года, согласно пункту 10 Методических указаний и фактической реализации сжиженного газа в объёме 55,5874 т, не учтенные органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов), связанные с ростом цен на оплату газа в размере 648,277 тыс. руб. (т.е. 15 086,45 руб./т \* 55,5874 т - 26 748,76 руб./т \* 55,5874 т).

Дополнительно сообщаем, в соответствии с действующим правовым законодательством не содержится запрета на включение в расчет тарифа экономически обоснованных расходов регулируемой организации при условии, что они приведут к превышению индекса, который не ограничивает рост конкретного тарифа, но ограничивает рост платы граждан за весь набор коммунальных услуг в целом, что достигается установлением отдельного льготного тарифа для расчетов с населением.

Согласно правовой позиции, высказанной Конституционным Судом Российской Федерации в постановлении от 29.03.2011 № 2-П, если применение мер тарифного регулирования предполагает возникновение разницы между утвержденным тарифом для определенной группы потребителей, например, населения, и утвержденным для другой группы потребителей экономически обоснованным тарифом, отражающим реальные затраты ресурсоснабжающей организации на производство соответствующего ресурса, предполагается возмещение в таких случаях этой организации понесенных ею экономических потерь. Возникновение межтарифной разницы служит прямым следствием реализации полномочий по государственному регулированию цен (тарифов), поэтому субъектом, обязанным возместить ресурсоснабжающей организации расходы, обусловленные установлением тарифа в размере ниже экономически обоснованного, должно быть то публично-правовое образование, уполномоченным органом которого было принято соответствующее тарифное решение.

При этом данным публично-правовым образованием должна быть установлена компенсация потерь ресурсоснабжающей организации, вызванных межтарифной разницей.

Аналогичные разъяснения содержатся в постановлении Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 06.12.2013 № 87 «О некоторых вопросах практики рассмотрения споров, связанных со взысканием потерь ресурсоснабжающих организаций, вызванных межтарифной разницей», согласно пункту 3 которого по общему правилу надлежащим ответчиком по иску о возмещении потерь, вызванных межтарифной разницей, является то публично-правовое образование, уполномоченным органом которого принято соответствующее тарифное решение.

За органами публичной власти различных уровней в пределах их полномочий по тарифному регулированию признано право устанавливать для населения тарифы в размере ниже экономически обоснованных, которому корреспондирует обязанность по компенсации потерь ресурсоснабжающим организациям, вызванных межтарифной разницей (разницей между размером утвержденного экономически обоснованного тарифа и размером тарифа, установленным ниже экономически обоснованного).

На основании выше изложенного Учреждение считает, что тарифы утверждаются в размере ниже экономически обоснованных.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить фиксированную розничную цену на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России населению Костромской области для бытовых нужд, на 2023 год (с 1 декабря 2022 года) в размере 46,96 руб./кг с НДС.

2. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Грибанова С.Н.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 12: «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) поступило заявление от ООО «Костромагазресурс» на установление тарифов на сжиженный газ, реализуемый населению Костромской области на регулируемый период 2023 год (вх. от 03.11.2022 № О-2228).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Костромской области, на 2023 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 01.07.2022 № 224-Т).

Нормативно-правовая база по расчету розничных цен на сжиженный газ:

1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053);

4. Методические указания по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденные приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методические указания);

5. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

ООО «Костромагазресурс» применяет упрощенную систему налогообложения.

Экономические показатели для расчета розничных цен на сжиженный газ на 2023 год:

1. Объем реализации сжиженного газа ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний в целях расчета розничных цен на период регулирования объемы реализации сжиженного газа населению принимаются на уровне прогнозных на период регулирования, прогноза газопотребления с учетом фактической динамики реализации газа населению по категориям, в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, за последние три года, а также с учетом проводимых работ по газификации субъекта Российской Федерации.

Динамика реализации сжиженного газа населению Костромской области представлена в таблице № 12.1:

Таблица № 12.1

Наименование	Единица измерения	2019 год (факт)	2020 год (факт)	2021 год (факт)
Объем реализации газа, в том числе	тонн	785,92	796,94	761,61
реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	тонн	785,92	796,94	761,61
реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению индивидуальные установки)	тонн			

Объем реализации сжиженного газа населению Костромской области на 2023 год сформирован ДГРЦ и Т КО исходя из фактической динамики реализации сжиженного газа в предыдущие периоды, с учетом ожидаемой газификации природным газом домовладений, многоквартирных жилых домов на территории Костромской области в 2023 году.

Реализация сжиженного газа населению Костромской области на 2023 год, таблица № 12.2:

Таблица № 12.2

Наименование	2023 год	
	по предложению ООО «Костромагазресурс»	по предложению ДГРЦ и Т КО
1	2	3
реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок, тонн	657,31	657,31
реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки), тонн	37,61	37,61
Всего, тонн	694,92	694,92

Затраты по статье «Стоимость сжиженного газа»:

1) Затраты на оптовую покупку газа определены исходя из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа, публикуемых на официальном сайте АО «СПБМТСБ», за 2021-2022 годы в размере 15 135,97 руб./тонну с НДС, таблица № 12.3:

Таблица № 12.3

Месяц	Базовый период, текущий период - 2021-2022 год		Минимальное значение, руб./тонну
	Территориальные индексы первичного рынка цен нефтепродуктов на территории Европейской части России		
	Биржевые	Внебиржевые	
ноябрь 2021	32 419,25	35 557,20	32 419,25
декабрь 2021	23 348,68	26 704,03	23 348,68
январь 2022	25 198,31	24 460,26	24 460,26
февраль 2022	22 608,37	24 956,43	22 608,37
март 2022	11 572,73	13 357,00	11 572,73
апрель 2022	11 138,71	12 779,90	11 138,71
май 2022	8 521,56	10 845,48	8 521,56
июнь 2022	5 976,00	8 019,97	5 976,00
июль 2022	6 600,10	6 755,94	6 600,10
август 2022	11 165,65	10 512,52	10 512,52
сентябрь 2022	15 897,45	15 682,97	15 682,97
октябрь 2022	8 790,48	11 583,87	8 790,48
Оптовая цена на 2023 год, руб./тонну с НДС			15 135,97

2) Затраты на доставку газа железнодорожным транспортом приняты на основании действующего тарифа на перевозку газа с Сургутского ЗСК ООО «Газпром переработка» до ст. Кострома-Новая в размере 8 773,00 руб./тонну с НДС, увеличенных на индекс роста потребительских цен согласно Прогноза 106,0%.

Эксплуатационные расходы по регулируемому виду деятельности определены исходя из анализа факта за предыдущие периоды и представленных обосновывающих материалов.

В соответствии с Прогнозом рост цен на газ составит 8,5% с 1 декабря 2022 года.

В соответствии с постановлением Администрации Костромской области от 18.06.2018 № 238-а «О порядке предоставления субсидий из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по реализации сжиженного газа населению Костромской области по регулируемым ценам» ООО «Костромагазресурс» предоставляются адресные субсидии на возмещение недополученных газоснабжающими организациями доходов, связанных с реализацией сжиженного газа населению Костромской области для бытовых нужд по регулируемым ценам.

Таким образом, розничную цену на сжиженный газ от групповых резервуарных установок и индивидуальных установок (принадлежащих населению) предлагается установить с ростом к тарифам, установленным с 1 июля 2022 года на 8,5% согласно Прогнозу.

В результате, выручка от реализации сжиженного газа из резервуарных установок принята в размере 27 352,81 тыс. руб., в том числе:

- реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок – 26 009,76 тыс. руб.;

- реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки) – 1 343,05 тыс. руб.

Согласно подпункту 7 пункта 3 постановления № 2053 розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Правлению предлагаются к утверждению следующие розничные цены на сжиженный газ на 2023 год, таблица № 12.4:

Таблица № 12.4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	2023 год	Рост, %
			утверждено с 01.07.2022 по 30.11.2022	по предложению ДГРЦ и Т КО с 01.12.2022 по 31.12.2023	
1.	Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	36,47	39,57	108,5
2.	Реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки)	руб./кг	32,91	35,71	108,5

ООО «Костромагазресурс» по величине фиксированных розничных цен на сжиженный газ разногласий не заявлено.

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить фиксированные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2023 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) в следующем размере, таблица № 12.5:

Таблица № 12.5

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Фиксированные розничные цены
			с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4
1.	Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	39,57
2.	Реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки)	руб./кг	35,71

2. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

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

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х

**Вопрос 13: «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей выполнен в соответствии с Федеральным законом об электроэнергетике № 35-ФЗ от 26.03.2003, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), постановлением правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053) и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22).

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до начала очередного финансового года устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов).

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год установлены приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год», таблица № 13.1:

Таблица № 13.1  
коп./кВтч, (с НДС)

№ п/п	Наименование	Утверждено с 01.07.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	
			Минимальный предельный уровень тарифа	Максимальный предельный уровень тарифа
1	2	3	4	5
1.	Костромская область	499,0	543,0	544,0
	рост, %	-	8,8	9,0

В соответствии с подпунктом 2 пункта 3 постановления № 2053 цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

На 2023 год на территории Костромской области тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, сформированы в рамках предельных уровней тарифов, с учетом подпункта 2 пункта 3 постановления № 2053, таблица 13.2:

Таблица № 13.2  
коп./кВтч, (с НДС)

№ п/п	Наименование	Утверждено с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023		
			Минимальный предельный уровень тарифа	Максимальный предельный уровень тарифа	Предлагается к утверждению
1	2	3	4	5	6
1.	Костромская область	499,0	543,0	544,0	543,0
	рост, %	-	8,8	9,0	8,8

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год сформированы ДГРЦ и Т КО в рамках предельных уровней и предлагаются к утверждению в размере 543,0 коп./кВтч (с НДС), с ростом 8,8% (в рамках индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные ресурсы, установленного постановлением № 2053 в размере 9,0%).

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Для населения 1) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, 2) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, 3) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, населения, 4) проживающего в сельских населенных пунктах, предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

Для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 1,0.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса

производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – прогнозный баланс).

Объем отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП, таблица 13.3:

Таблица № 13.3

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2023 год	2 полугодие 2023 год	2023 год
310,42	296,72	607,14
Оплачиваемая мощность, МВт		
103,47	98,91	101,19

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей произведен в соответствии с Методическими указаниями № 412/22.

В результате Правлению предлагается принять:

Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год в размере, таблица № 13.4:

Таблица № 13.4

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
1.1.	Одноставочный тариф	5,43
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,03
	Ночная зона	4,07
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	5,43
	Ночная зона	4,07
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
2.1.	Одноставочный тариф	3,80
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,22
	Ночная зона	2,85
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,80
	Ночная зона	2,85
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
3.1.	Одноставочный тариф	3,80
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,22
	Ночная зона	2,85
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,80
	Ночная зона	2,85
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
4.1.	Одноставочный тариф	3,80
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,22
	Ночная зона	2,85
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,80
	Ночная зона	2,85
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,	

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
5.1.	Одноставочный тариф	3,80
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,22
	Ночная зона	2,85
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,80
	Ночная зона	2,85
6.	Потребители, приравненные к населению:	
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	
6.1.1.	Одноставочный тариф	5,43
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,03
	Ночная зона	4,07
6.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	5,43
	Ночная зона	4,07
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	
6.2.1.	Одноставочный тариф	5,43
6.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,03

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
	Ночная зона	4,07
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	5,43
	Ночная зона	4,07
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	
6.3.1.	Одноставочный тариф	5,43
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,03
	Ночная зона	4,07
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	5,43
	Ночная зона	4,07
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	
6.4.1.	Одноставочный тариф	5,43
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,03
	Ночная зона	4,07
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	5,43
	Ночная зона	4,07
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	
6.5.1.	Одноставочный тариф	5,43
6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,03
	Ночная зона	4,07
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	5,43
	Ночная зона	4,07
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	
6.6.1.	Одноставочный тариф	5,43
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	6,03
	Ночная зона	4,07
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	5,43
	Ночная зона	4,07

Примененные понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему

категорий потребителей на территории Костромской области на 2023 год, таблица № 13.5:

Таблица № 13.5

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему	0,7
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему	0,7
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему	0,7
4.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему	0,7
5.	Потребители, приравненные к населению:	
5.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>	1,0

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3
5.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0
5.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,0
5.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0
5.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1,0
5.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1,0

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение Осиповой Л.В.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области на 2023 год» голосую «против», так как экспертное заключение не содержит расшифровки объема полезного отпуска электроэнергии в разрезе групп потребителей по зонам суток.

Дополнительно отмечаем, что, по мнению Ассоциации, при принятии решения об установлении тарифов на электрическую энергию для населения на 2023 год, необходимо учитывать сложившуюся динамику потребления электрической энергии населением и уровень величины перекрестного субсидирования. Установление тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по объемам потребления, к рассмотрению на заседании не предложено.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

### **РЕШИЛИ:**

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год, согласно таблице № 13.4, указанной в настоящем протоколе.

2. Принять понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области на 2023 год, согласно таблице № 13.5, указанной в настоящем протоколе.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
9.	Соков Д.Е.	против	

**Вопрос 14: «Об установлении бытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления бытовых надбавок на 2023 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания» об установлении бытовых надбавок на 2023 год (вх. от 29.04.2022 № О-1589).

Предложение об установлении бытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2023 год опубликовано на официальном сайте организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

<https://www.k-sc.ru/upload/iblock/b19/k1hm51brau9xc05oq3cbkpaе8q2ut8o3/20220429165107729-1651238134015920.pdf> (заявка от 29.04.2022),

<https://www.k-sc.ru/upload/iblock/5c7/p98kqnj3njgpc028sivucwhn8w43ca1y/Predlozhenie-21.10.pdf> (скорректированное предложение от 21.10.2022).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении бытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2022 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 11.05.2022 № 179-Т).

Расчет бытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17).

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

население, проживающее в городских населенных пунктах;

население, проживающее в сельских населенных пунктах;

исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);

иные потребители, приравненные к населению;

прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости

услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен, которые приняты для определения эталонной выручки ГП в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года), таблица № 14.1:

Таблица № 14.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,7	13,9	6,0

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ПАО «Костромская сбытовая компания» принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России 27.09.2022 № 680/22-ДСП, таблица № 14.2:

Таблица № 14.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2023 год	2 полугодие 2023 год	2023 год
999,08	990,36	1 989,43

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 14.3:

Таблица № 14.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители			Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
По предложению ПАО «Костромская сбытовая компания»										
1.	Количество точек поставки, штук	256 529	106 259	3 250	1 059	28 180	287	12	1 316	396 892
По предложению ДГРЦ и Т КО										
2.	Количество точек поставки, штук	256 596	106 285	2 235	958	27 323	287	12	784	394 480
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-										
3.	Количество точек поставки, штук	+67	+26	-1015	-101	-857	0	0	-532	-2412
По предложению ПАО «Костромская сбытовая компания»										
4.	НВВ, тыс. руб.	1 227 405,580								
По предложению ДГРЦ и Т КО										
5.	НВВ, тыс. руб.	972 117,037								
Отклонение (п. 5-п. 4), +/-										
6.	НВВ, тыс. руб.	- 255 288,543								

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки

по каждой группе потребителей (сетевых организаций). Из расчета ДГРЦ и Т КО исключены точки поставки, которые не подтверждены действующими договорами (во внимание принимались договора (дополнительные соглашения), заключенные после 01.09.2021 (дата, на которую принимались точки учета в предыдущем периоде регулирования).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП – номер 4.

Необходимая валовая выручка на 2023 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 сложилась на уровне 972 117,037 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки от заявленной ПАО «КСК» на 2023 год обусловлено:

1. корректировкой эталонной выручки ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки);

2. снижением неподконтрольных расходов ГП. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящиеся к капитальным вложениям заявлены ПАО «Костромская сбытовая компания» в размере 18 335,093 тыс. руб., ДГРЦ и Т КО расходы приняты в размере 2 676,100 тыс. руб., снижены в результате сокращения численности персонала, необходимого для осуществления данных функций (численность определена с учетом фактического количества установленных приборов учета);

3. уточнением расходов на капитальные вложения из прибыли.

Капитальные вложения из прибыли приняты в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, программа утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 02.12.2021 № 44 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Костромская сбытовая компания» в сфере электроэнергетике на 2022-2024 годы в границах Костромской области» (в редакции постановления от 24.11.2022 № 39).

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний № 1554/17.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2023 год в размере, таблица № 14.4:

Таблица № 14.4  
руб./кВт·ч (без учета НДС)

Сбытовая надбавка				
население и приравненные к нему категории потребителей	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
с 01.12.2022 по 31.12.2023				
0,66282	0,25071	0,58155	0,23022	0,19385

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и сбытовым надбавкам ПАО «Костромская сбытовая компания» не заявлено.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение Осиповой Л.В.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2023 год» голосую «против», так как расчеты представлены в виде числовых значений (без формул расчета); не представлены расчеты корректировок за 2021 год, в том числе по формуле (80) Методических указаний № 1554/17; не представлено экспертное заключение с обоснованием неподконтрольных расходов и принцип их распределения по группам потребителей; на дату рассмотрения материалов, отсутствует информация об официально опубликованных индикативных ценах на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2023 год.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

### РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2023 год в соответствии с таблицей № 14.4, указанной в настоящем протоколе.

2. Постановление об установлении сбытовых надбавок вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
9.	Соков Д.Е.	против	

**Вопрос № 15: «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2023 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок на 2023 год (вх. от 29.04.2022 № О-1578).

Предложение об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2023 год опубликовано на официальном сайте организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

<https://ruses.ru/upload/iblock/136/grvn2vooacbhimowx1rv6a7lvyaxltqv/Kostroma2023.pdf>.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области на 2023 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 11.05.2022 № 178-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

В соответствии с п. 10 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определялась на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определена как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен, которые приняты для определения эталонной выручки ГП в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года), таблица № 15.1:

Таблица № 15.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,7	3,9	6,0

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» принят в соответствии со сводным

прогноznым балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП, таблица № 15.2:

Таблица № 15.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2023 год	2 полугодие 2023 год	2023 год
267,03	246,11	513,14

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 15.3:

Таблица № 15.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей				Прочие потребители			Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (уточнено по состоянию на 01.09.2022)										
1.	Количество точек поставки, штук	1 161	703	13	10	377	13	41	151	2 469
По предложению ДГРЦ и Т КО										
2.	Количество точек поставки, штук	1 149	699	14	10	373	13	41	24	2 323
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-										
3.	Количество точек поставки, штук	-	-	-	-	-	-	-	-124	-124
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»										
4.	НВВ, тыс. руб.	138 793 116								
По предложению ДГРЦ и Т КО										
5.	НВВ, тыс. руб.	104 674 600								
Отклонение (п. 5-п. 4), +/-										
6.	НВВ, тыс. руб.	-34 118 516								

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП – номер 1.

Необходимая валовая выручка на 2023 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 сложилась на уровне 104 674,600 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки от заявленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2023 год обусловлено:

1) корректировкой эталонных затрат ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки);

2) уточнением показателей по расходам по сомнительным долгам, расчетной предпринимательской прибыли и расходам на уплату процентов по заемным средствам (принято по предложению (согласованию) с ГП).

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2023 год в размере, таблица № 15.4:

Таблица № 15.4

Сбытовая надбавка				
население и приравненные к нему категории потребителей	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт
1	2	3	4	5
с 01.12.2022 по 31.12.2023				
1,02076	0,15684	0,57862	0,21291	0,19287

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и сбытовым надбавкам ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» не заявлено (письмо от 17.11.2022 № 8624-СК/РЭС/22).

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение Побединой А.Н.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2023 год» голосую «против», так как отсутствует пояснение с обоснованием неподконтрольных расходов и принцип их распределения по группам потребителей; на дату рассмотрения материалов, отсутствует информация об официально опубликованных индикативных ценах на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2023 год.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2023 год в соответствии с таблицей 15.4, указанной в настоящем протоколе.

2. Постановление об установлении сбытовых надбавок вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

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

3.	Чибуров В.С.	за	чел. Решение: принято
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
9.	Соков Д.Е.	против	

Секретарь правления

25 ноября 2022 года



О.С.Волкова