



# АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

25 ноября 2022 г.

№ 152-П

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

### О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.12.2021 № 223-П

В соответствии с 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», в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в приложении № 2 к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.12.2021 № 223-П «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным учреждением Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район», на 2022-2024 годы», изложив подстроки 1.1 и 1.2 строки 1 таблицы в следующей редакции:

« 1.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1305,44
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	1375,86
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	1424,02
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1424,02
с 01.07.2024 по 31.12.2024	1288,89			
1.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1566,53	
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	1651,03	
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	✓ 1708,82	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1708,82	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1546,67	

0000916



Верно  
Старший аналитик отдела правового обеспечения и осуществления контроля  
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области  
Дртов О.В.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности  
руководителя



С.В.Ципровский



Верно  
Старший аналитик отдела правового обеспечения и осуществления контроля  
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области  
Долгов О.В.

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА**

25.11.2022

№ 51-Т

г. Ульяновск

**заседания Правления  
Агентства по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области**

Заместитель председателя – Ципровский С.В.  
Секретарь – Никитина Е.И.

**Присутствовали:**

Солодовникова Е.Н. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.  
Коростелева А.Н. - начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.  
Павлова О.В. - начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.  
Башаева М.Ю. - начальник отдела регулирования жилищно-коммунального комплекса Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.  
Стеклова П.В. - начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.  
Салихова Г.Ж. - ведущий специалист-эксперт отдела товарных рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Ульяновской области.  
Вязьмин А.А. - прокурор отдела Управления по надзору за исполнением федерального законодательства.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

23.Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУЭ ХЭК администрации МО Новомалыклинский район на 2023-2024 годы.  
Докладчик - Александрова Е.В. - ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**23. СЛУШАЛИ:**

Александрову Е.В. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию для МУЭ ХЭК администрации МО Новомалыклинский район на 2023-2024 годы.

Александрова Е.В. доложила, что в целях корректировки долгосрочных тарифов эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку на 2023-2024 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2021 и 2022 годах.

**Информация о предприятии**

Муниципальное учреждение Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район» расположено по адресу: 433560, г. Ульяновская область, Новомалыклинский район, с. Новая Малыкла, ул. Кооперативная, д. 32.

ИНН 7310105824/КПП 7301001001, ОГРН 1097310000402. Организационно-правовая форма - муниципальное учреждение. Тип учреждения - казенное. Директор учреждения - Куряев Александр Александрович.

МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора осуществляет оказание услуг теплоснабжения на территории с. Новочеремшанск.

На основании Постановления от 04.08.2021 г. №457 и договора от 04.08.2021 г. №6 Администрацией Муниципального образования «Новомалыклинский район» Ульяновской области переданы в оперативное управление МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора 6 котельных:

- газовая котельная №1 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Зеленая, д. 3А;
- газовая котельная №2 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Зеленая, д. 7б;
- газовая котельная №3 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Садовая, д. 1А;
- газовая котельная №4 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Рабочая, д. 27А;
- газовая котельная №5 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Заводская, д. 2;
- газовая котельная №6 по адресу с. Новочеремшанск, ул. Дорожная, д. 5а и теплотрасса протяженностью 2,225 км.

Основным видом топлива является природный газ.

Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.12.2021 № 223-П были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы с календарной разбивкой:

(руб./Гкал)

	1 полугодие	2 полугодие
2022 год	1305,44	1375,86
2023 год	1375,86	1387,49
2024 год	1387,49	1498,92

### Отпуск тепловой энергии

В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объёмах полезного отпуска тепловой энергии расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчётный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчётный год (2021 г.) и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние три года, а также структура полезного отпуска потребителям. На 2023-2024 гг. эксперты принимают в расчёт объёмы полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденного в предыдущем периоде и предложенного предприятием.

тыс.Гкал.

	Факт 2019 год	Факт 2020 год	Факт 2021 год	Принято Агентством 2022 год	Предложение предприятия 2023-2025 годы	Принято экспертами 2024 -2025 годы
Объём отпуска тепловой энергии в сеть	7,08	3,367	1,218	4,40	4,40	4,40
Потери	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	7,08	3,67	1,218	4,40	4,40	4,40

### Тарифы на производство тепловой энергии.

#### Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования,  $HBB_i^{CK}$ , по формуле:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + NP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-п}^K$$

где:

$OP_i^{CK}$  - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$NP_i^{CK}$  - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$  - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$P_i^{ск}$  - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на  $i$ -й год с применением величины  $HBB_i^{ск}$  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в  $i$ -м году, тыс. руб.;

$\Delta Rez_i$  - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на  $i$ -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$  - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta HBB_{i-п}^к$  - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2023 год - 106,0%, на 2024 год - 104,7%.

#### Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2023-2024 годы

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 1677,63 тыс. руб.

#### Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования			Скорректированные параметры	
			2022 год	2023 год	2024 год	2023 год	2024 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,00	1,04	1,04	106,0	104,7
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1677,63	1727,29	1778,42	1760,50	1824,82

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

Учтены: индексы потребительских цен на 2023 год - 106%, на 2024 год - 104,7%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0%, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2023 г. - 1760,50 тыс. руб.,
- в 2024 г. - 1824,82 тыс. руб.

#### Расчёт неподконтрольных расходов

№ п/п	Наименование расхода	Факт 2021.	Принято экспертами на 2022 г.	Предложение предприятия на 2023 г.	тыс. руб.	
					Скорр. экспертами на 2023 г.	Скорр. экспертами на 2024 г.
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	276,00	0,00	680,00	0,00	0,00

1.2.	Арендная плата					
1.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	2,90	413,82	2,90	2,90
1.3.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	0,00	2,90	0,00	2,90	2,90
1.3.2.	Расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	413,82	0,00	0,00
1.3.3.	Иные расходы					
1.4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	103,50	114,35	0,00	119,99	124,38
1.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов					
1.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам					
	ИТОГО	379,50	117,25	1093,82	122,89	127,28
2.	Налог на прибыль (УСНО)					
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	379,50	117,25	1093,82	122,89	127,28

**- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:**

предложение предприятия – затраты на сумму 680,00 тыс.

В обоснование расходов предприятием представлены:

договор от 10.04.2022 № 04/2022 с ИП Маклековой Е.Д. на выполнение работ по восстановлению холодного водоснабжения в с. Новочеремшанск на сумму 40,0 тыс.руб. (стр. 44-47 дела);

договор от 01.03.2022 № 15/2021 с ИП Егоровым О.Г. техническое обслуживание системы холодного водоснабжения в с. Новочеремшанск на сумму 70,0 тыс.руб., срок действия договора до 31.03.2022 года (стр. 48-51 дела).

Согласно расшифровке предприятия (стр.53 дела) сумма 680,0 тыс.руб. состоит из суммы 280,0 тыс.руб. (70,0 тыс.руб. \*4) по договору с ИП Егоровым О.Г. и суммы 400,0 тыс.руб. по договору ИП Маклековой Е.Д.

Экспертами не принимаются данные расходы, в виду отсутствия подтверждения МУ «Хозяйственно-эксплуатационная контора» экономической обоснованности затрат.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:**

предложение предприятия – затраты на сумму 413,82 тыс. (страховые взносы на ОПС).

Экспертами по данной статье затрат при расчете тарифа принята 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 в размере 2,90 тыс. руб. (с учетом утвержденного показателя за последний расчетный период регулирования). На 2024-2025 годы расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей учтены экспертами без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:**

В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие производит оплату страховых взносов в размере 30,0% и согласно ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» страховых взносов в размере 0,2%.

Таким образом, экспертами в расчёт на 2023 год принята сумма затрат в размере 119,99 тыс. руб. По данной статье затрат на 2024 год был применён коэффициент индексации – 1,037.

**- Налог на прибыль:** предприятием не планируется.

**Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:**

- в 2023 г. – 122,89 тыс. руб.,
- в 2024 г. – 127,28 тыс. руб.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2023-2024 годы.**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее - ресурсы) определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

№ п/п	Наименование расхода	Предложение предприятия на 2023 год	Принято экспертами на 2023 год	Принято экспертами на 2024 год
1.	Расходы на топливо	4523,00	3949,86	4226,35
2.	Расходы на электроэнергию	529,48	524,13	555,58
3.	Расходы на холодную воду	129,00	108,29	134,18
	<b>ИТОГО</b>	<b>5181,48</b>	<b>4582,29</b>	<b>4916,12</b>

**- Расходы на топливо:**

Основным видом топлива является природный газ.

Предложение предприятия на 2023 год – расходы на топливо на сумму 4523,0 тыс. руб.

Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты за поставляемый газ коммерческим потребителям, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тариф на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

В расчёте НВВ на 2023 год для МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора экспертами учтена цена на природный газ с 01.12.2022 в размере 6484,32 руб./тыс. м<sup>3</sup> (без НДС), включающие следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (кроме населения и потребителей РФ, указанных в 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021), утверждённая приказом Федеральной антимонопольной службы от 14.06.2022 № 444/22 с индексом-дефлятором 108,5% в размере 5254,66 руб./тыс. м<sup>3</sup> (без НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа (для 6 группы), утверждённый приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.11.2022 № 828/22 в размере 959,95 руб./тыс. м<sup>3</sup> (без НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» определена как прогнозная величина специальной надбавки в соответствии с региональной программой газификации в размере 88,0 руб./тыс. м<sup>3</sup> (без НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги (для 6 группы), утверждённая приказом Федеральной антимонопольной службы от 17.12.2021 № 1456/21 с индексом-дефлятором 106,0% в размере 181,71 руб./ тыс. м<sup>3</sup> (без НДС).

Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 4400 Гкал в год, переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129 (при калорийности газа 7900 ккал), удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 156,30 кг у.т./Гкал.

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год принят в величине, утвержденной на 2022 год.

С учётом удельного расхода топлива, прогнозной цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2023 году учтены экспертами в размере 3949,86 тыс. руб.

Для расчёта затрат по данной статье к цене газа был применен коэффициент индексации на 2024 год - 1,07.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:**

предложение предприятия – расходы на сумму 529,48 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере, предложенном предприятием – 14,69 кВтч/Гкал.

МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора заключен контракт на энергоснабжение от 04.08.2021 г. № 222239ЭБ с АО «Ульяновскэнерго».

В соответствии с приложением к договору № 222239ЭБ, МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора относится к категории «бюджетные потребители» первой ценовой категории с уровнем напряжения НН (низкое).

Экспертами цена электрической энергии на 2023 год – 8,10899 руб./1000кВтч (без НДС) принята на основе анализа сведений о предельном уровне нерегулируемых цен за сентябрь месяц 2022 года, размещенных на сайте АО «Ульяновскэнерго» и с учетом коэффициента индексации 1,089.

В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на 2023 год в размере 524,13 тыс. руб.

Для расчёта затрат по данной статье на 2024 год к прогнозной цене электрической энергии был применен коэффициент индексации – 1,06.

#### - Расходы на холодную воду:

поставщиком холодной воды для нужд теплоснабжения является само предприятие. Предприятием предложены расходы на холодную воду на 2023 год в размере 129,0 тыс.руб.

Экспертами при расчете тарифа на 2023 год расходы на холодную воду приняты в размере утвержденного показателя на 2022 год с учетом коэффициента индексации 1,09 – 108,29 тыс.руб.

С учётом цен и объема потребления воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнения систем потребления в размере 3360 м<sup>3</sup>, затраты на холодную воду на 2024 год приняты в размере 134,18 тыс.руб.

Итого величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию составит:

- в 2023 г. – 4582,29 тыс.руб.;

- в 2024 г. – 4916,12 тыс.руб.

#### Прибыль

Экспертами в расчёте тарифа на тепловую энергию на 2023-2024 годы предпринимательская прибыль не учтена.

#### Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2021 год):

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.)},$$

где:  $\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

$\text{НВВ}_{i-2}^\phi$  - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

$\text{ТВ}_{i-2}$  - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

Экспертами проанализированы фактические показатели предприятия за 2021 год, размер величины корректировки НВВ с учётом индексов-дефляторов на 2021 годы (113,9%) и 2022 годы (106,0%) составил (-1029,54 тыс.руб.).

При этом эксперты принимают во внимание, что основным потребителем тепловой энергии, отпускаемой предприятием, является население, и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2023 год, прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, представленный Минэкономразвития России и рассмотренный 21.09.2022 года на 529-м заседании Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации.



Учет экономически обоснованных расходов в необходимой валовой выручке регулируемой организации для целей установления тарифов в сфере теплоснабжения должен осуществляться с учетом реализации механизма установления предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на соответствующий год, предусмотренного Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации.

В этой связи экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении (пересмотре) тарифов, ввиду недопущения предельных индексов учитываются в необходимой валовой выручке регулируемой организации на следующий период регулирования.

Данная позиция отражена Федеральной антимонопольной службой в Разъяснениях «Об особенностях применения положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов) № 21», утвержденных протоколом Президиума ФАС России от 21.02.2022 №2.

Учитывая изложенное, эксперты включают в расчет тарифа на 2023 год размер корректировки по итогам 2021 года в размере (- 200,0 тыс.руб.), на 2024 год в размере (- 829,54 тыс.руб.).

#### Необходимая валовая выручка

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2023 год учесть НВВ в размере 8302,58 тыс.руб.

В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию скорректированные величины НВВ:

	НВВ, всего	НВВ на 1-е полугодие	НВВ на 2-е полугодие
2023 год (с 01.12.2022 по 31.12.2023)	6265,69		
2024 год	6038,67	3873,34	2165,33

#### Расчёт тарифов на тепловую энергию

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

В соответствии с постановлением Правительства РФ 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» на 2023 год тарифы устанавливаются без календарной разбивки, со сроком действия с 01.12.2022 по 31.12.2023.

Планируемые к утверждению на 2024-2026 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения» утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов.

Исходя из оценки обоснованности объёмов отпуска тепловой энергии потребителям МУ Хозяйственно-эксплуатационная в размере 4,400 тыс. Гкал (в первом полугодии – 2,720 Гкал, во втором полугодии – 1,680 Гкал), и указанных выше величин НВВ, тарифы на тепловую энергию составят:

- на 2023 год (с 01.12.2022 по 31.12.2023) - 1424,02 руб./Гкал;
- на 2024 год: 1 полугодие - 1424,02 руб./Гкал; 2 полугодие - 1288,89 руб./Гкал.

В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителя Муниципальным учреждением Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципально-образованного «Новомалыклинский район» эксперты предлагают считать экономически обоснованными в период 2023-2024 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Ткал, (без НДС)

	1 полугодие	2 полугодие
2023 год (с 01.12.2022 по 31.12.2023)	1424,02	
2024 год	1424,02	1288,89

Предприятием в адрес Агентства было направлено ходатайство о рассмотрении вопрос об установлении тарифов на заседании Правления Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновск области без участия представителя МУЭ ХЭК администрации МО Новомалыклинский рай (вх. от 16.11.2022 №73-ИОГВ-17/2683вх).

**РЕШИЛИ:**

23.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской облас «О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской облас от 14.12.2021 № 223-П». Проголосовали: «За» - 6 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

23.2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Верно

Секретарь



Е.И.Никитин