

Основные плановые показатели (расчета) корректировки тарифов на тепловую энергию (мощность) МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ», г. Городец Городецкого муниципального округа Нижегородской области на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года, установленных на второй долгосрочный период регулирования с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на период с 01.01.2023 по 31.12.2023, установленных в рамках второго долгосрочного периода регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023 решением РСТ Нижегородской области от 20.12.2018 № 55/9 для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ», г. Городец Городецкого муниципального округа Нижегородской области с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности организации за истекший период регулирования (за исключением долгосрочных параметров регулирования).

Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Величина необходимой валовой выручки МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ», г. Городец Городецкого муниципального округа Нижегородской области, принятая при корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года, составит:

Наименование показателя	Единица измерения	2023 год
1. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	99 635,74
2. Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	26 136,33
<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</i>	тыс. руб.	-
<i>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</i>	тыс. руб.	7,27
<i>концессионная плата</i>	тыс. руб.	-
<i>арендная плата</i>	тыс. руб.	-
<i>расходы по сомнительным долгам</i>	тыс. руб.	-
<i>отчисления на социальные нужды</i>	тыс. руб.	18 739,05
<i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	тыс. руб.	7 390,00
<i>Налог на прибыль</i>	тыс. руб.	-
3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	183 601,14
Расходы на топливо	тыс. руб.	129 599,90
<i>Объем, газ природный</i>	тыс. куб.м	19812,48
<i>Объем, уголь каменный</i>	тнт	562,42
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	42 462,10
<i>Объем</i>	тыс. кВт.ч	5 782,88

Расходы на холодную воду	тыс. руб.	11 539,14
<i>Объем</i>	тыс. куб. м	312,67
Расходы на теплоноситель и невозврат конденсата	тыс. руб.	-
4. Прибыль, направляемая на:	тыс. руб.	-
- финансирование мероприятий утвержденной инвестиционной программы	тыс. руб.	-
- выплаты социального характера		-
<i>Расчетная предпринимательская прибыль</i>	тыс. руб.	-
Корректировка (итоговая) с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	6501,02
Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-
Итого необходимая валовая выручка с учетом сглаживания в целях выравнивания темпов роста тарифов	тыс. руб.	315874,22

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы

При формировании плановой себестоимости тепловой энергии объемы полезного отпуска тепловой энергии в горячей воде приняты на каждый год второго долгосрочного периода регулирования в следующих размерах:

Показатели	Единица измерения	2023 год
Полезный отпуск:	Гкал	129034,64
- в том числе население	Гкал	91 133,45
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч	-

Индексы потребительских цен и индексы роста цен

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует, в том числе прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году).

Согласно базовому варианту прогноза социально-экономического развития РФ, опубликованного на сайте Министерства экономического развития РФ в сентябре 2022 года величина индекса потребительских цен составила:

	2021 г. (факт)	2022 г. (оценка)	2023 год
Величина индекса потребительских цен, учтенного при установлении (корректировки) тарифа на тепловую энергию (мощность), %		1,043	1,060
Величина индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом МЭР от 28 сентября 2022 года, %	1,067	1,139	1,060

Индексы-дефляторы для расчета расходов на энергоресурсы в соответствии с указанным выше прогнозом для проведения корректировки долгосрочного тарифа на период 2023 год приняты в размере:

Показатель	2023 год
Индексы роста цен на природный газ, %	С 1 декабря 2022 года 8,5%
Индексы роста цен на уголь энергетический каменный, %	0,875%
Индексы роста цен на холодную воду, %	С 1 декабря 2022 9,0%
Индексы роста цен на электрическую энергию, %	С 1 декабря 2022 9,0%

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

Объемы потерь тепловой энергии в тепловых сетях определены, в соответствии с утвержденным Министерством энергетики и ЖКХ Нижегородской области приказом от 24.08.2018 № 72ТЭК и учтены на каждый год долгосрочного периода регулирования в размере:

Организация	Утвержденный норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Реквизиты приказа министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области
МУП «Тепловые сети», г.Городец, ул.М.Горького,68, в т.ч. по котельным:	Теплоноситель - вода	от 24.08.2018 № 72ТЭК
	10324	
№ 1 ул. Фурманова,18а	955	
№ 2 пл. Пролетарская, 30	635	
№ 3 ул. Нахимова, 1ж	737,5	
№ 7 м/р-н «Матренино», ул. Новая, 107а	2820,6	
№9 ул. З. Серого, 12б	2030,6	
№ 10 ЦРБ, пл. Пролетарская, 3б	444,9	
№ 11 ПНИ, м/р-н «Северный», ул. Речников	598,6	
№ 14 ул. Чернышевского, д.2а-6а	413,7	
№ 19 РТП, ул. Динамо, 1б	368,3	
№ 20 Дом ребенка, ул. Свердлова,2	42,3	
№ 21 ул. Я. Петрова, 14	1155,3	
№ 9 ул. З. Серого, 12б	51,9	
№ 12 в/ч «Ангара», д.Пестово	70,3	

Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

Организация/ Адрес котельной (источника теплоснабжения)	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал	Реквизиты приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

МУП «Тепловые сети», г.Городец, ул.М.Горького,68, в т.ч. по котельным:	163,53	От 24.08.2018 №71ТЭК
№ 1 ул. Фурманова,18а	163,18	
№ 2 пл. Пролетарская, 30	163,18	
№ 3 ул. Нахимова, 1ж	159,64	
№ 7 м/р-н «Матренино», ул. Новая, 107а	163,18	
№9 ул. З. Серого, 12б	163,18	
№ 10 ЦРБ, пл. Пролетарская, 3б	163,18	
№ 11 ПНИ, м/р-н «Северный», ул. Речников	163,18	
№ 14 ул. Чернышевского, д.2а-ба	159,64	
№ 19 РТП, ул. Динамо, 1б	163,18	
№ 20 Дом ребенка, ул. Свердлова,2	163,19	
№ 21 ул. Я. Петрова, 14	161,39	
№ 9 ул. З. Серого, 12б	244,78	
№ 12 в/ч «Ангара», д.Пестово	244,79	

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки

Объем неснижаемого запаса топлива в размере 30 тонн натурального топлива (каменный уголь), утвержден приказом Министерством энергетики и ЖКХ Нижегородской области приказом от 08.10.2018 № 162ТЭК.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования инвестиционной программы

Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области 30.10.2019 г. утверждена «Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения МУП «Тепловые сети» на 2020-2024 гг. в установленном законодательством порядке. Стоимость мероприятий инвестиционной программы составляет – 60 046 тыс. руб. с НДС,

в том числе на 2022 год запланировано проведение мероприятий на сумму – 13 405 тыс. руб. с НДС;

в том числе на 2023 год запланировано проведение мероприятий на сумму – 13 405 тыс. руб. с НДС.

Источники финансирования мероприятий, реализация которых запланирована на 2022-2023 гг.

без НДС

Наименование	Период финансирования	
	2022	2023
1. Источники финансирования		
Источники финансирования всего, в том числе:	11 171	11 171
Амортизационные отчисления	7 390	7 390
Бюджетные средства	3 781	3 781
Учтено в тарифе		
Амортизационные отчисления	7 390	7 390

Перечень мероприятий, реализация которых запланирована на 2022-2023 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок начала строительства (реконструкции)	Срок ввода в эксплуатацию	Стоимость реализации мероприятия (тыс. руб. в т.ч. НДС)	
				2022	2023
1	2	3	4	5	6
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников					
1	Модернизация газовой котельной №19	2021	2024	13 405	13 405

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины

В связи с отсутствием необходимых материалов, обосновывающих рост по соответствующим статьям затрат, заявленных организацией, а также с учетом изменения индекса роста цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, расходы снижены на величину (тыс. руб.):

Наименование показателя	2023 год
1. Операционные (подконтрольные) расходы	-
2. Неподконтрольные расходы, в том числе:	-
3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	-2398,33
4. Прибыль	-3148,44
Расчетная предпринимательская прибыль	-

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую потребителям Городецкого муниципального округа Нижегородской области МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ», г.Городец Городецкого муниципального округа Нижегородской области составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
				с 1 января по 31 декабря
1.	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО КУМОХИНСКОЕ» (ИНН 5248015682), д. Кудашиха Городецкого муниципального округа Нижегородской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2447,98
1.2.		Население (тарифы указаны с учетом НДС)		
		одноставочный, руб./Гкал	2023	2937,58

Тариф, скорректированный на 2023 год, вступает в действие с 1 декабря 2022 года

Экспертная комиссия региональной службы по тарифам Нижегородской области:

Начальник управления экспертизы цен и тарифов в сфере ЖКХ Службы

Янковская А.А.

Начальник отдела экспертизы цен и тарифов в сфере водоотведения управления экспертизы цен и тарифов в сфере ЖКХ Службы

Шестаков С.В.

Консультант отдела инвестиций и технологического присоединения тарифов управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы

Власова К.И.

Консультант отдела юридической и судебной работы Службы

Черных А.Л.

Консультант отдела экспертизы цен и тарифов в сфере водоотведения управления экспертизы цен и тарифов в сфере ЖКХ Службы

Котова Т.П.