

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСО Каменка»**  
**потребителям на территории Каменского сельсовета Новосибирского района**  
**Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования**  
**2023-2025 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – *департамент*) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСО Каменка» (ОГРН 1215400008064, ИНН 5401402404) (далее – *ООО «РСО Каменка», организация, ТСО*) потребителям на территории Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2023 - 2025 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ООО «РСО Каменка» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на газовой котельной общей мощностью 5,16 Гкал/час (2 котла), а также тепловых сетях протяженностью 0,774 км. Оборудование газовой котельной, тепловые сети находятся в собственности ООО «РСО Каменка». Государственная регистрация права собственности на тепловые сети в ЕГРН произведена 27.07.2021 г.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023-2025 годов установлены приказом департамента от 18.11.2022 № 472-ТЭ, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 12.12.2023 № 551-ТЭ/НПА.

ООО «РСО Каменка» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов (входящий № 1075/33 от 27.04.2024).

В связи с представлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Правила регулирования №1075*), руководствуясь пунктами 2 - 4, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, пунктами 12 - 19, 39 Правил регулирования №1075, департамент письмом от 15.05.2024 № 1075/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

ООО «РСО Каменка» в департамент за утверждением инвестиционной программы, финансируемой за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращалось, и департаментом программа не утверждалась.

Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а



также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

В соответствии с главой 26.2 части 2 НК РФ организация применяет упрощенную систему налогообложения. Организация освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии с абзацами 3-5 пункта 1 статьи 145 части 2 НК РФ. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги производственного характера определены с учетом НДС.

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 (протокол № 28) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Электроэнергия
на 2023 год	105,9		
на 2024 год	108,0		105,1
на 2025 год	105,8	121,3	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения № ТО-28-СТ.263-23 Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области» (далее – *Схема теплоснабжения Каменского сельсовета*), утвержденная постановлением администрации Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 27.05.2024 №334.

Согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э в связи с отсутствием информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год в Схеме теплоснабжения Каменского сельсовета расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э, пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 предлагается принять полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год в размере 10130,00 Гкал на уровне предложения ТСО, что соответствует объему полезного отпуска, рассчитанного исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, с учетом фактического отключения (подключения) потребителей и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «РСО Каменка», определены в размере 259,00 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 18.11.2022 № 472-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии учтен на уровне предложения ТСО в размере 75,00 Гкал (что составляет 0,72 % от отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки)), что не выше нормативной величины, рассчитанной исходя из Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических



предприятий (одобрены Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка НВВ ООО «РСО Каменка» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2025 год

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки размер НВВ составит **21 749,14 тыс.руб.**

**1. Величина операционных расходов** составит **4 694,23 тыс.руб.**

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п. 59 Основ ценообразования № 1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит **3 179,60 тыс.руб.**

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э, при этом:

**2.1. Расходы по арендной плате,** заявленные организацией в размере 600,00 тыс. руб., не учтены ввиду недостаточности экономического обоснования.

**2.2. Отчисления на социальные нужды,** заявленные ТСО в размере 1092,82 тыс.руб., учтены в размере 1066,12 тыс. руб. (30,2 % от планируемого департаментом фонда оплаты труда (далее - ФОТ)) исходя из сформированного на 2025 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 %, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений). В обоснование данных организацией представлена форма «Расчет по страховым взносам КНД 1151111» за 2023 год.

**2.3. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов** определены на основании п. 43 Основ ценообразования № 1075, п. 29 Методических указаний № 760-э в размере 1 891,82 тыс.руб. (со снижением относительно предложения ТСО на 29,96 тыс.руб.) с учетом представленных организацией обоснований: инвентарные карточки учета объектов основных средств, ведомость амортизации ТСО за 2023 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов определен исходя из максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». В составе планируемых к утверждению расходов на амортизацию исключено имущество, не относящееся к регулируемому виду деятельности «теплоснабжение».

**2.4. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения,** предусмотрены в размере 221,66 тыс.руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов).



**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 14 292,39 тыс. руб.**

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

**3.1. Расходы на топливо (природный газ)**, заявленные ТСО в размере 14 150,29 тыс.руб., определены в размере 13 088,22 тыс.руб. в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объёма топлива в размере 1 473,69 тыс. м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 10 464,00 Гкал), удельного расхода условного топлива в размере 158,73 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены на газ в размере 8 881,25 руб./тыс. м<sup>3</sup> (с НДС), определенной в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей, в которой были учтены:

1) оптовая цена на газ в размере 5722 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, и индексация цены на газ с 1 июля 2025 года согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: договор поставки газа от 15.12.2022 №35-4-4130/23, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные накладные, акты поданного-принятого газа за 2023 год;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 144,73 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

3) тарифы на услуги по транспортировке газа в размере 689,14 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 641,45 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21 для ООО «Газпром газораспределение Томск» и специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск».

В обоснование представлены копии документов: договор транспортировки природного газа от 09.04.2021 № Н1-21/2613, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры за 2023 год;

4) тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке в размере 165,76 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 177,36 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленные приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 для ОАО «Городские газовые сети».

В обоснование представлены копии документов: договор оказания услуг по транспортировке природного газа в транзитном потоке от 30.04.2021 № ТР-0008-21, заключенный с ОАО «Городские газовые сети», счета-фактуры за 2023 год;

5) налог на добавленную стоимость (НДС) в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели, заявленные ТСО в размере 1 213,37 тыс. руб., учтены в размере 1 204,16 тыс.руб. исходя из следующего:

- объёма электрической энергии на технологические цели в размере 188,35 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 10 464,00 Гкал) и нормативного удельного расхода электрической энергии 18,00 кВтч/Гкал, определённого согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (одобренны Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5);

- цены на электрическую энергию в размере 6,39 руб./кВтч (с НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничных



рынках электрической энергии за 2023 год согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей по уровню напряжения ВН и индексации цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование представлена копия договора электроснабжения от 18.08.2021 № О-1806, заключенного с АО «Новосибирскэнергосбыт», счета-фактуры за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено корректировкой цены на электрическую энергию.

**4. Расчетная предпринимательская прибыль**, заявленная организацией в размере 1211,04 тыс. руб. исключена в полном размере. В соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования № 1075, согласно формуле 20 Методических указаний № 760-э расчетная предпринимательская прибыль определяется на каждый год долгосрочного периода регулирования до начала долгосрочного периода регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не корректируется.

**5. Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**, учтена в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования № 1075, пунктами 12, 49, 51, 52, 55, 56 Методических указаний № 760-э в размере «-417,08» тыс. руб.

По результатам проведенной корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить на 2025 год:

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ООО «РСО Каменка» потребителям на территории Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

Общество с ограниченной ответственностью «РСО Каменка» (ОГРН 1215400008064, ИНН 5401402404)<*> (Каменский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2123,01	2182,99
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2123,01	2182,99

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<\*\*\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Плановые показатели ООО «РСО Каменка» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.С. Саватеева



**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО "РСО Каменка" потребителям Каменского сельсовета Новосибирского района Новосибирского района, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2023-2025 годов**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ-предложение ТСО)
<b>Баланс тепловой энергии</b>							
1.	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	9 269,80	9 269,80	10 464,00	10 464,00	0,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	75,00	75,00	75,00	75,00	0,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	0,81	0,81	0,72	0,72	0,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	9 194,80	9 194,80	10 389,00	10 389,00	0,00
2	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал					
3.	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	9 194,80	9 194,80	10 389,00	10 389,00	0,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	259,00	259,00	259,00	259,00	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	2,82	2,82	2,49	2,49	0,00
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	8 935,80	8 935,80	10 130,00	10 130,00	0,00
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>							
	Природный газ	%	108,5			121,3	
	Электроэнергия	%	108,0	105,6		109,8	
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	4 222,93	x		x	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%		1%	
6	Нормативный уровень прибыли	%					
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	158,73	158,73		158,73	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	259,00	259,00		259,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,39	0,39		0,39	
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>							
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	107,2		105,8	
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,00	
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,16	5,16		5,16	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,06128		1,04742	
<b>Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)</b>							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ-предложение ТСО)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	247,60	262,77	283,79	275,23	-8,56
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	3 175,76	3 370,37	3 618,60	3 530,19	-88,41
	среднемесячная оплата труда		36 991,06	39 257,88	41 882,00	41 119,48	-762,52
	численность		7,15	7,2	7,2	7,2	-0,05
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	780,00	827,80	894,02	867,05	-26,97
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	2,17	2,30	0,00	2,41	
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	2,17	2,30		2,41	
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		0,00		0,00	
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	8,13	8,63		9,04	
8	Прочие расходы	тыс.руб.	9,27	9,84	0,00	10,30	
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	9,27	9,84		10,30	
8.2	иные расходы	тыс.руб.		0,00		0,00	
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс.руб.	4 222,93	4 481,71	4 796,42	4 694,23	-102,19
<b>Неподконтрольные расходы</b>							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.					
11	Арендная плата	тыс.руб.	600,00	0,00	600,00	0,00	-600,00
12	Лизинговый платёж						
13	Концессионная плата	тыс.руб.					
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	9,90				
14.1	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	тыс.руб.					
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	9,90				



№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ-предложение ТСО)
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	959,08	1 017,85	1 092,82	1 066,12	-26,70
	процент отчислений	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	0,00
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00				
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	1886,22	1 891,82	1921,78	1 891,82	-29,96
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.					
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	188,05	188,71		221,66	
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 643,25	3 098,39	3 614,60	3 179,60	-435,00
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	10 076,67	10 359,82	14 150,29	13 088,22	-1 062,07
21.1	Газ природный	тыс.руб.	10 076,67	10 359,82	14 150,29	13 088,22	-1 062,07
21.1.1	объем топлива	тыс. м3	1 302,12	1 302,12	1 469,87	1 473,69	3,82
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб./тыс.м3	7 738,67	7 956,12	9 626,91	8 881,25	-745,66
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	862,23	931,47	1 213,37	1 204,16	-9,21
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	185,40	166,86	188,35	188,35	0,00
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,65	5,58	6,44	6,39	-0,05
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.					
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.					
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.					
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.					
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	10 938,90	11 291,28	15 363,66	14 292,39	-1 071,27
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.					
29	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.			1211,04	0,00	-1 211,04
30	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.				-417,08	
31	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	18 805,08	18 871,38	24 985,71	21 749,14	-3 236,58
	1 полугодие	тыс.руб.		11 283,07		12 903,65	
	2 полугодие	тыс.руб.		7 588,31		8 845,48	
32	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8 935,80	8 935,80	10 130,00	10 130,00	0,00
	1 полугодие	Гкал		5 361,48		6 078,00	
	2 полугодие	Гкал		3 574,32		4 052,00	
33	Тарифы на тепловую энергию	руб./Гкал	2 104,47	2 111,88	2 466,51	2 147,00	-319,51
	1 полугодие	руб./Гкал		2 104,47		2 123,01	
	2 полугодие	руб./Гкал		2 123,01		2 182,99	
	рост тарифа	%	104,5%	100,9%		102,8%	