

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию (мощность), поставляемую Государственным бюджетным профессиональным**  
**образовательным учреждением Новосибирской области «Искитимский центр**  
**профессионального обучения» потребителям на территории Мичуринского сельсовета**  
**Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного**  
**периода регулирования 2022-2026 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 Государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением Новосибирской области «Искитимский центр профессионального обучения» (ОГРН 1025404672270, ИНН 5443106012) (далее – *ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения»*, организация, ТСО) и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2022 - 2026 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории Мичуринского сельсовета (поселок Агролес) Искитимского района Новосибирской области.

Деятельность организации по производству и передаче тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 газовой котельной (мощность 5,16 Гкал/час, 2 котла), расположенной по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, Мичуринский сельсовет, п. Агролес, ул. Тимирязева, д.22, и тепловых сетей протяженностью 0,334 км.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности являются собственностью организации (государственная регистрация объектов теплоснабжения в ЕГРН произведена 26.07.2017г).

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2022- 2026 годов установлены приказом департамента от 16.12.2021 № 535-ТЭ, на 2023 год скорректированы приказом департамента от 18.11.2022 № 435-ТЭ, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 19.12.2023 № 648-ТЭ/НПА.

ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» обратилось в департамент с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год (входящий № 1106/33 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 08.05.2024 № 1106/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

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.

ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» 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.

В отношении ТСО применяется общая система налогообложения. Организация использует право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость согласно пункту 1 статьи 145 НК РФ. Расходы на топливно-энергетические ресурсы, материалы, услуги определены с учётом 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 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:

Индексы цен по Прогнозу, %	ИПЦ	Природный газ (с 1 июля)	Электроэнергия
на 2024 год	-	-	105,1
на 2025 год	105,8	121,3	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории Мичуринского сельсовета действует Схема теплоснабжения на территории Мичуринского сельсовета (далее - *Схема теплоснабжения Мичуринского сельсовета*).

Актуализация Схемы теплоснабжения Мичуринского сельсовета на 2025 год утверждена постановлением администрации Искитимского района № 790 от 24.06.2024.

Согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э в связи с отсутствием информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год в Схеме теплоснабжения Мичуринского 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 **1 438,61 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 ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения»,



определены в размере 0,00 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 16.12.2021 № 535-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии организацией не заявлены, департаментом не определены.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» 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 общий размер необходимой валовой выручки составит **2 660,44 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов составит 449,02 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 125,00 тыс. руб.**

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

**2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,** заявленные ТСО в размере 15,43 тыс. руб., учтены в размере 14,34 тыс. руб. на расходы на обязательное страхование с учетом представленного полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 25.12.2023 №GAZX12343013887000 (исходя из обязательности осуществления данного вида расходов в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»).

**2.2. Отчисления на социальные нужды,** заявленные ТСО в размере 140,05 тыс.руб., учтены в размере 110,66 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).

**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 2 086,42 тыс. руб.**

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учетом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э, при этом:



**3.1. Расходы на топливо** (природный газ) учтены в размере 1 698,37 тыс. руб. в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объема топлива в размере 196,87 тыс. м<sup>3</sup> исходя из планируемого на 2025 год объема производства (выработки на газовой котельной) тепловой энергии (в размере 1 438,61 Гкал) и удельного расхода условного топлива в размере 154,64 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены газа в размере 8 626,72 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 5 722 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 расходов представлены копии документов: контракты на поставку газа № 35-4-2755/23 от 15.12.2022, от 16.02.2024 № 35-4-2755/24, заключенные ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры за 2023 год;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 147,65 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России 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 654,30 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 686,16 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 расходов представлены копии документов: договор транспортировки природного газа от 19.12.2022 № Н1-22/10339, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры за 2023 год;

4) тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке, установленные Приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 для ФГУП «УЭВ» в размере 8,72 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, со 1 июля 2025 года в размере 9,33 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС). В обоснование расходов представлены копии документов: договор оказания услуг по транспортировке природного газа в транзитном потоке от 20.08.2018 № 554, заключенный с ФГУП «УЭВ, акты оказанных услуг 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 по предложению ТСО составили 494,12 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 328,51 тыс.руб. исходя из следующего:

-объема электрической энергии на технологические цели в размере 44,90 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки) на 2025 год (в размере 1 438,61 Гкал) и удельного расхода электрической энергии, учтенного в размере 31,2 кВтч/Гкал;

-цены на электрическую энергию в размере 7,32 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 СН2 с учетом индексации цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование расходов представлены копии документов: договоры энергоснабжения от 28.12.2022 № ДЭ-3021, от 05.12.2023 № И43052/2023, заключенные с АО «Новосибирскэнергосбыт», счета-фактуры за 2023 год.



**3.3. Расходы на холодную воду на хозяйственные нужды** определены в размере **59,53 тыс.руб.** исходя из следующего:

- объема воды в размере 1,44 тыс. м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 1 438,61 Гкал) и удельного расхода воды в размере 1,0 м<sup>3</sup>/Гкал, на уровне 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);

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для МУП ИР «Северное», осуществляющего на территории Мичуринского сельсовета Искитимского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

В обоснование расходов представлены копии документов: контракты на отпуск холодной воды № 8/В/2023 от 08.02.2023, от 26.02.2024 №34/В/2024, заключенные с МУП ИР «Северное», акты оказанных услуг за 2023 год.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» потребителям на территории Мичуринского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Новосибирской области «Искитимский центр профессионального обучения» (ОГРН 1025404672270, ИНН 5443106012)<*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	1772,83	1964,04
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	1772,83	1964,04

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

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

Плановые показатели ГБПОУ НСО «Искитимский центр профессионального обучения» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела регулирования  
теплоснабжения



О.Я. Тумаева





Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией ГБПОУ НСО "Искитимский центр профессионального обучения" потребителям на территории Мичуринского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2022-2026 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) план	2023 план	2024 план	Предложение ТСО на 2025 год	2025 проект ДТ	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
<b>Баланс тепловой энергии</b>								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	1 219,79	1 219,79	1 169,79	1 438,61	1 438,61	0,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	50,00	50,00				
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1169,79	1169,79	1169,79		1438,61	
2	Покупка тепловой энергии	Гкал						
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	1169,79	1169,79	1169,79	1438,61	1438,61	0,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,00	0,00	0,00		0,00	
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1 169,79	1169,79	1169,79	1 438,61	1 438,61	0,00
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>								
	Природный газ	%	105,0	108,5			121,3	
	Электроэнергия	%	103,5	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.	384,92	x	x		x	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		-	1%	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	154,64	154,64	154,64		154,64	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	0,00	0,00	0,00		0,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,00	0,00	0,00		0,00	
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>								
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,3	106,0	107,2		105,8	
9	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)		0	0	0		0	
9.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	усл.ед.						
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16		5,16	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,04940	1,06128		1,04742	
<b>Расчёт необходимой валовой выручки (система налогообложения общая, освобождены от уплаты НДС)</b>								
<b>Операционные расходы</b>								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	70,79	74,29	78,84	338,43	82,58	-255,85
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.						
1.2	ГСМ	тыс.руб.				13,14		-13,14
1.3	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	70,79	74,29	78,84	90,92	82,58	-8,34
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.				163,00		-163,00
1.5	Прочие расходы	тыс.руб.				71,37		-71,37
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.						
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	314,13	329,65	349,85	463,75	366,44	-97,31
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	314,13	329,65	349,85	463,75	366,44	-97,31
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	34903,42	36627,65	38872,19	38 645,43	40715,51	2 070,08
3.1.2	численность	чел.	1,0	1,0	1,0	1,00	1,0	0,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.						
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.						
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.						
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.						
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.						
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	384,92	403,94	428,69	802,18	449,02	-353,16
<b>Неподконтрольные расходы</b>								
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии)	тыс.руб.						
11	Арендная плата	тыс.руб.						
12	Лизинговый платёж							
13	Концессионная плата	тыс.руб.						
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	15,03	20,00	16,00	15,43	14,34	-1,09
	расходы на страхование	тыс.руб.	15,03	20,00	16,00	15,43	14,34	-1,09
	налог на имущество	тыс.руб.						
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	94,87	99,55	105,65	140,05	110,66	-29,39
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	0,00
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.						
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.						
18	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.						
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	109,90	119,55	121,65	155,48	125,00	-30,48

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) план	2023 план	2024 план	Предложение ТСО на 2025 год	2025 проект ДТ	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>								
<b>21</b>	<b>Расходы на топливо (по видам топлива)</b>	тыс.руб.	1078,20	1216,22	1215,97	1334,07	1698,37	364,31
21.1	Газ природный	тыс.руб.	1078,20	1216,22	1215,97	1334,07	1698,37	364,31
21.1.1	объем топлива	тыс. м3	166,93	167,07	160,09	178,27	196,87	18,60
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ	руб./тыс.м <sup>3</sup>	6459,04	7279,49	7595,75	7483,42	8626,72	1143,30
<b>22</b>	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс.руб.	165,77	186,48	202,09	494,12	328,51	-165,61
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	36,59	38,07	36,51	92,55	44,90	-47,65
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,53	4,90	5,54	5,39	7,32	1,93
<b>23</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс.руб.	16,01	44,95	43,81	47,70	59,53	11,83
23.1	расход воды на технологические цели	тыс.м <sup>3</sup>	0,49	1,22	1,17	1,32	1,44	0,12
23.2	тариф на воду	руб./м <sup>3</sup>	31,75	36,85	37,45	36,14	41,38	5,24
23.2.1	1 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	32,14	36,85	36,08		39,50	
23.2.2	2 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	33,81	36,85	39,51		44,20	
<b>24</b>	<b>Расходы на водоотведение</b>	тыс.руб.						
<b>23</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	тыс.руб.						
<b>24</b>	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	тыс.руб.	1259,97	1447,65	1461,88	1875,88	2086,42	210,54
<b>25</b>	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс.руб.						
<b>26</b>	<b>Предпринимательская прибыль</b>							
<b>27</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	тыс.руб.	1754,79	1971,14	2012,22	2833,54	2660,44	-173,10
	1 полугодие	тыс.руб.	1031,42		1182,69		1530,25	
	2 полугодие	тыс.руб.	723,37		829,53		1130,19	
<b>28</b>	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	1169,79	1169,79	1169,79	1438,61	1438,61	
	1 полугодие	Гкал	701,87				863,17	
	2 полугодие	Гкал	467,92				575,44	
<b>29</b>	<b>Тариф на тепловую энергию</b>	руб/Гкал	1500,09	1685,04	1720,15	1969,64	1849,31	
	1 полугодие	руб/Гкал	1469,53		1685,04		1772,83	
	2 полугодие	руб/Гкал	1545,93		1772,83		1964,04	
	рост тарифа	%	105,2%	109,0%	105,2%		110,8%	