

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием дирекции единого**  
**заказчика жилищно-коммунального хозяйства «Армейский» потребителям на территории**  
**Мочищенского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе**  
**теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная,**  
**расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мочищенский**  
**сельсовет, д.п. Мочище, ул. Нагорная, 30/5, 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 Муниципальным унитарным предприятием дирекции единого заказчика жилищно-коммунального хозяйства «Армейский» (ОГРН 1175476093253, ИНН 5433963716) (далее – *МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский», организация, ТСО*) потребителям на территории Мочищенского 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.

МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории Мочищенского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мочищенский сельсовет, д.п. Мочище, ул. Нагорная, 30/5.

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на газовой котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мочищенский сельсовет, д.п. Мочище, ул. Нагорная, 30/5 (установленная мощность котельной 1,03 Гкал/час, 2 котла), с тепловыми сетями протяженностью 0,180 км.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановления администрации Мочищенского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 01.08.2022 № 165 (произведена государственная регистрация права хозяйственного ведения в ЕГРН от 01.09.2022 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.

МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2025 годов (входящий № 1089/33 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 13.05.2024 № 1089/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» в департамент за утверждением инвестиционной программы, финансируемой за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращался, и департаментом программа не утверждалась.

Организация по данной системе теплоснабжения 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 2024 год			105,1
на 2025 год	105,8	121,3	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории Мочищенского сельсовета действует «Схема теплоснабжения Мочищенского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на период до 2042 года (актуализация на 2025 год)» (далее – *Схема теплоснабжения Мочищенского сельсовета*), утвержденная постановлением администрации Мочищенского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 28.06.2024 № 161.

На основании пункта 22 Основ ценообразования № 1075, пункта 8 Методических указаний № 760-э объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» (полезный отпуск тепловой энергии) на 2025 год учтен в размере 1193,00 Гкал (на уровне предложения ТСО) с учетом данных, указанных в актуализированной Схеме теплоснабжения Мочищенского сельсовета.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский», определены в размере 36,00 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 18.11.2022 № 472-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии определен департаментом в размере 24,00 Гкал на уровне предложения ТСО (что составляет 1,92 % от отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки)), что не превышает нормативную величину, рассчитанную исходя из Методических указаний 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).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка НВВ МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» 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 проведённой корректировки размер НВВ составит **3 627,18 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов** составит **1 559,57 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 **348,17 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** определены в размере 6,25 тыс. руб. **на обязательное страхование** гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте 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». В обоснование данных организацией представлена копия полиса обязательного страхования от 15.02.2023 №IGSX12377306413000.

**2.2. Отчисления на социальные нужды**, заявленные ТСО в размере 348,70 тыс.руб., учтены в размере 305,65 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).

**2.3. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения**, предусмотрены в размере 36,27 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 **1 719,44 тыс. руб.**

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



**3.1. Расходы на топливо (природный газ)** по предложению ТСО составили 1 606,98 тыс.руб. Указанные расходы учтены в размере 1 514,46 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 164,89 тыс.м<sup>3</sup>, определенного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 1 253,00 Гкал) и удельного расхода условного топлива 148,52 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены на газ в размере 9 184,40 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: контракт на поставку газа от 15.12.2022 №35-4-3283/23, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные-накладные на поставку газа, акты поданного-принятого газа по месяцам 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 от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»;

- 3) тарифы на услуги по транспортировке газа в размере 737,81 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 данных представлены копии документов: договор транспортировки природного газа от 16.01.2023 № Н1-22/10297, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры, акты о транспортированном - принятом газе, акты оказанных услуг, расход газа по точкам подключения за 2023 год;

- 4) тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке в размере 362,86 руб./тыс.м<sup>3</sup> до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 388,26 руб./тыс.м<sup>3</sup>, установленные приказом ФАС России от 16.11.2022 №828/22 для ООО «Техногаз».

В обоснование представлены копии документов: договор транспортировки природного газа в транзитном потоке от 20.05.2022 № Д-ТГО-0016-22, заключенный с ООО «Техногаз» (с приложением дополнительного соглашения), счета-фактуры, 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.

Снижение расходов по топливу относительно предложения ТСО обусловлено снижением планируемых департаментом объемов потребления газа (учтен меньший объем производства тепловой энергии (выработки) котельной) и корректировкой цены на газ.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели, заявленные организацией в размере 270,44 тыс. руб., учтены в размере 204,98 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 27,89 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 1 253,00 Гкал) и удельного расхода электрической энергии в размере 22,3 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 7,35 руб./кВтч (с НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена с учетом предложения организации, рассчитана исходя из фактической средневзвешенной цены на электрическую энергию ТСО, сложившейся по итогам 2023 года и индексации цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование представлены



копии документов: договор электроснабжения от 14.11.2018 № О-340, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт» (с учетом дополнительных соглашений), счета-фактуры, акты приема-передачи, ведомости электропотребления (детализация начислений) по месяцам за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено уменьшением планируемых департаментом объемов электропотребления.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» потребителям на территории Мочищенского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мочищенский сельсовет, д.п. Мочище, ул. Нагорная, 30/5, на 2025 год в следующих размерах:

Муниципальное унитарное предприятие дирекции единого заказчика жилищно-коммунального хозяйства «Армейский» (ОГРН 1175476093253, ИНН 5433963716)<*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2902,24	3247,60
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2902,24	3247,60

<\*> 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 МУП ДЕЗ ЖКХ «Армейский» 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 МУП ДЕЗ ЖКХ "Армейский" потребителям на территории Мочищенского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мочищенский сельсовет, д.п. Мочище, ул. Нагорная, 30/5, 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 (расчет ДТ - предложение ТСО)
<b>Баланс тепловой энергии</b>							
1.	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	1 253,15	1 253,00	1 296,00	1 253,00	-43,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	24,00	24,00	24,00	24,00	0,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	1,92	1,92	1,85	1,92	0,06
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1 229,15	1 229,00	1 272,00	1 229,00	-43,00
2	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал					
3.	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	1 229,15	1 229,00	1 272,00	1 229,00	-43,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	36,00	36,00	79,00	36,00	-43,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	2,93%	2,93%	6,21%	2,93%	-0,03
3.2	<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)</b>	Гкал	1 193,15	1 193,00	1 193,00	1 193,00	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.	1 402,99	х		х	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)			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	148,52	148,52	0,00	148,52	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	36,00	36,00	79,00	36,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,28	1,28		1,28	
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>							
8	Индекс потребительских цен на расчетный на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	107,2		105,8	
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	
9.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,03	1,03		1,03	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту (Кэл)		0,75	0,75		0,75	
11	<b>Коэффициент индексации</b>			1,06128		1,04742	
<b>Расчёт необходимой валовой выручки</b>							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (расчет ДТ - предложение ТСО)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс руб.	54,01	57,32	60,64	60,04	-0,61
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб.					
3	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс руб.	910,46	966,26	1 154,62	1 012,08	-142,54
	среднемесячная оплата труда		34 796,85	36 929,20	42 954,46	38 680,38	-4 274,08
	численность		2,2	2,2	2,2	2,2	-0,06
	в том числе						
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс руб.	250,97	266,34	299,80	278,97	-20,83
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	28 261,89	29 993,78	33 761,10	31 416,08	-2 345,02
3.1.2	численность	чел.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,00
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс руб.					
3.3	Оплата труда непромышленной группы (Цеховой персонал)	тыс руб.					
3.3	Оплата труда непромышленной группы	тыс руб.	659,50	699,91	854,82	733,10	-121,72
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	38 154,10	40 492,18	47 489,86	42 412,32	-5 077,54
3.3.2	численность	чел.	1,4	1,4	1,5	1,4	-0,06
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс руб.	323,56	343,39	363,31	359,67	-3,64
5	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс руб.	75,39	80,01	84,65	83,80	-0,85
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб.	9,92	10,53	11,14	11,03	-0,11
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс руб.	8,18	8,68	9,18	9,09	-0,09
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб.	0,85	0,90	0,95	0,94	-0,01
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб.	50,46	53,55	56,66	56,09	-0,56



№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (расчет ДТ - предложение ТСО)
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс руб.					
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс руб.	5,97	6,34	6,72	6,64	-0,08
6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	тыс руб.					
7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	тыс руб.	7,44	7,90	8,36	8,27	-0,09
8	<b>Прочие расходы</b>	тыс руб.	32,12	34,09	0,00	35,71	
8.1	общехозяйственные расходы	тыс руб.					
8.2	иные расходы	тыс руб.	32,12	34,09		35,71	
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс.руб.	<b>1 402,99</b>	<b>1 488,96</b>	<b>1 671,58</b>	<b>1 559,57</b>	-112,01
	<b>Неподконтрольные расходы</b>						
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб.					
11	Арендная плата	тыс руб.					
12	Лизинговый платёж	тыс руб.					
13	Концессионная плата	тыс руб.					
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	11,08			6,25	
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.	1,18				
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб.	9,90			6,25	
15	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс руб.	274,96	291,81	348,70	305,65	-43,05
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	0,00
16	<b>Расходы по сомнительным долгам</b>	тыс руб.					
17	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	тыс руб.	0,00	0,00			
18	<b>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним</b>	тыс руб.					
19	<b>Налог на прибыль (налог при УСН)</b>	тыс руб.	31,62	32,82		36,27	
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>317,67</b>	<b>324,63</b>	<b>348,70</b>	<b>348,17</b>	-0,53
	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>						
21	<b>Расходы на топливо (по видам топлива)</b>	тыс руб.	1 311,40	1 316,78	1 606,98	1 514,46	-92,52
21.1	Газ природный	тыс руб.	1 311,40	1 316,78	1 606,98	1 514,46	-92,52
21.1.1	объём топлива	тыс м3	164,70	165,16	170,34	164,89	-5,44
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс м3	7 962,30	7 972,56	9 434,07	9 184,40	-249,67
22	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс руб.	129,76	151,77	270,44	204,98	-65,46
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	23,81	23,81	36,79	27,89	-8,90
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,45	6,37	7,35	7,35	0,00
23	<b>Расходы на тепловую энергию</b>	тыс руб.					
24	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс руб.	0,56	0,00			
24.1	Расход воды на технологические цели	тыс м³	0,02				
24.2	тариф на воду	руб. м³	23,33				
25	<b>Расходы на водоотведение</b>	тыс руб.					
26	<b>Расходы на теплоноситель</b>	тыс руб.					
27	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	тыс.руб.	<b>1 441,72</b>	<b>1 468,55</b>	<b>1 877,42</b>	<b>1 719,44</b>	-157,98
28	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс руб.					
29	<b>Предпринимательская прибыль</b>	тыс руб.					
30	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	тыс.руб.	<b>3 162,38</b>	<b>3 282,14</b>	<b>3 897,70</b>	<b>3 627,18</b>	-270,52
	1 полугодие	тыс руб.		1 897,19		2 077,42	
	2 полугодие	тыс руб.		1 384,95		1 549,75	
31	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	<b>1 193,15</b>	<b>1 193,00</b>	<b>1 193,00</b>	<b>1 193,00</b>	0,00
	1 полугодие	Гкал		715,80		715,80	
	2 полугодие	Гкал		477,20		477,20	
32	<b>Тарифы на тепловую энергию</b>	руб/Гкал	<b>2 650,45</b>	<b>2 751,17</b>	<b>3 267,14</b>	<b>3 040,38</b>	-226,76
	1 полугодие	руб/Гкал		<b>2 650,45</b>		<b>2 902,24</b>	
	2 полугодие	руб/Гкал		<b>2 902,24</b>		<b>3 247,60</b>	
	рост тарифа	%	109,0%	109,5%		111,9%	