

Доклад

по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Восток, ул. Советская, д.65/3, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 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 «Техногаз-Сервис» (ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676) (далее – *ООО «Техногаз-Сервис», организация, ТСО*) потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Восток, ул. Советская, д.65/3, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ООО «Техногаз-Сервис» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Восток, ул. Советская, д.65/3.

ООО «Техногаз-Сервис» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов (входящий № 1181/33 от 27.04.2024).

На основании решения Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Новосибирской области от 05.12.2024 № 40/1 «Об угрозе возникновения чрезвычайной ситуации муниципального характера, связанной с отсутствием тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в отношении отдельных организаций коммунального комплекса Новосибирской области на 2025 год», принятого по результатам заседания Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Новосибирской области под председательством заместителя Губернатора Новосибирской области О.П. Клемешова, руководствуясь пунктами 2 - 4, 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 цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, (далее – *Правила регулирования №1075*), департамент письмом от 05.12.2024 № 1181.1/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

Организация осуществляет регулируемую деятельность по теплоснабжению на угольной котельной (установленная мощность котельной 2,2 Гкал/ч, 2 котла) и тепловых сетях,

протяженностью 1,39 км (в двухтрубном исчислении), расположенных в п. Красный Восток Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов установлены приказом департамента от 18.11.2022 № 474-ТЭ, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 12.12.2023 № 551-ТЭ/НПА.

ООО «Техногаз-Сервис» 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 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.

ООО «Техногаз-Сервис» представило уведомление об отказе от применения упрощенной системы налогообложения (форма № 26.2-3) с 01.01.2025. ТСО будет применять общую систему налогообложения. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, услуги и материалы определены без учета 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 г. (протокол № 28) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Уголь	Электроэнергия
на 2024 год			105,1
на 2025 год	105,8	104,0	109,8

Баланс тепловой энергии

На территории Верх-Тулинского сельсовета действует «Схема теплоснабжения №ТО-09-СТ.269-23 Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на 2013-2017 гг. и на период до 2028 г. Актуализация на 2025 г.», утвержденная постановлением администрации Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 18.04.2024 № 344/88.005 (далее – *Схема теплоснабжения Верх-Тулинского сельсовета*).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э в связи с отсутствием информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год в Схеме теплоснабжения Верх-Тулинского 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 2 368,39 Гкал, 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, и статистических данных, 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 «Техногаз-Сервис», предусмотрены в размере 138,00 Гкал,

являются долгосрочным параметром регулирования, утверждены приказом департамента от 18.11.2022 № 474-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный организацией в размере 50,00 Гкал, учтен на уровне предложения ТСО (что составляет 1,96 % от отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки)), что не превышает нормативной величины, рассчитанной 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 НБВ ООО «Техногаз-Сервис» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2025 год

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

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

В результате проведенной корректировки размер НБВ составит **5 396,53 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит **2 935,83** 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, равным 0,75, и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит **284,49** тыс. руб.

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

2.1. Отчисления на социальные нужды, заявленные ТСО в размере 506,20 тыс. руб., учтены в размере 284,49 тыс.руб. (21,05% 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 20,85 % в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.4 статьи 427 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), 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). *Процент 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 20,85 % определен исходя из данных представленной организацией формы КНД 1151111 за 2023 год.*

2.4. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, заявленные ТСО в размере 85,71 тыс.руб., не учтены в связи с тем, что ТСО с 01.01.2025 будет применять общую систему налогообложения.

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 2 176,21 тыс. руб.

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

3.1. Расходы на топливо (уголь) по предложению ТСО составили 6 004,96 тыс.руб. Указанные расходы учтены в сумме 1 846,92 тыс.руб., определенные в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075 и п. 26 Методических указаний № 760-э, исходя из следующего:

- объёма топлива в размере 649,72 т., рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии на 2025 год (в размере 2 556,39 Гкал) и удельного расхода условного топлива 185,53 кгут/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 0,73;

- цены на уголь в размере 2 842,66 руб./т. (без НДС). Цена на уголь является нерегулируемой и определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из данных шаблона ЕИАС «WARM.TOPL.Q2.2024» с учётом индекса роста цен на 2025 год согласно Прогнозу. В обоснование расходов ТСО представлены копии документов: договоры поставки угля от 05.07.2022 №Р-УРВ-010-22, от 02.08.2024 №Р-ПМЦ-001-24, заключенные с ООО «НТК», от 24.07.2023 №Р-УРВ-010-23, заключенный с ООО «Новосибрайтоп», счета-фактуры, акты списания угля за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно предложения ТСО обусловлено уменьшением планируемого департаментом объема потребления угля в соответствии с удельным расходом условного топлива, установленного в базовом периоде долгосрочного периода регулирования, и корректировкой цены на уголь.

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели по предложению ТСО составили 491,70 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 280,23 тыс.руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 46,01 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 2 556,39 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 6,09 руб./кВтч (без 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 по данной статье организацией представлены копии документов: договор энергоснабжения от 08.05.2015 № О-112, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт» (с учетом дополнительных соглашений), счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии, ведомости электропотребления (детализация начислений) по объектам за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено уменьшением планируемых департаментом объемов электропотребления в связи с учетом нормативного удельного расхода электрической энергии и корректировкой цены на электрическую энергию.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды, заявленные организацией в размере 103,70 тыс. руб., определены в размере 49,06 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема воды в размере 1,28 тыс. м³, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 2 556,39 Гкал) и нормативного удельного расхода воды в размере 0,50 м³/Гкал, рассчитанного 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);

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год с разбивкой по полугодиям для МУП «Верх-Тула Ресурс», осуществляющего на территории поселка Красный Восток Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения. В обоснование данных организацией представлены копии документов: договор холодного водоснабжения от 11.01.2021 №Д-12-2021, заключенный с МУП «Верх-Тула Ресурс», акты оказанных услуг за 2023 год.

4. Расчетная предпринимательская прибыль, заявленная организацией в размере 351,60 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.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ООО «Техногаз-Сервис» потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Восток, ул. Советская, д.65/3, на 2025 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2175,04 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2433,86 руб./Гкал** (без НДС).

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2610,05 руб./Гкал** (с НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2920,63 руб./Гкал** (с НДС).

НДС предусмотрен в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

Плановые показатели ООО «Техногаз-Сервис» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования теплоснабжения



Е.С. Саватеева



Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Техногаз-Сервис» потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Восток, ул. Советская, д.65/3, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ-предложение ТСО)
Баланс тепловой энергии							
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	2 138,00	2 257,38	2 371,00	2 556,39	185,39
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	50,00	0,00	50,00	50,00	0,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,34	0,00	2,11	1,96	-0,15
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2 088,00	2 257,38	2 321,00	2 506,39	185,39
2	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	2 088,00	2 257,38	2 321,00	2 506,39	185,39
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	138,00	138,00	671,00	138,00	-533,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	6,61	6,11	28,91	5,51	-23,40
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1 950,00	2119,38	1 650,00	2 368,39	718,39
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов							
	Электроэнергия	%	108,0	105,6		109,8	
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2 641,07	х		х	
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/тГкал	185,53	185,53		185,53	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	138,00	138,00		138,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,46	0,46		0,46	
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
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	2,20	2,20		2,20	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,06128		1,04742	
Расчёт необходимой валовой выручки							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ-предложение ТСО)
Операционные расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	136,92	145,31	203,35	152,20	-51,15
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.					
1.2	ГСМ	тыс.руб.					
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	136,92	145,31		152,20	
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	1 215,79	1 290,29	2 369,85	1 351,48	-1 018,37
	среднемесячная оплата труда		26 898,41	28 546,74		29 900,43	
	численность		5,4	5,4		5,4	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	1 288,36	1 367,31	1 269,16	1 432,14	162,98
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.		0,00	685,38	0,00	-685,38
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.	2 641,07	2 802,91	4 527,74	2 935,83	-1 591,91
Неподконтрольные расходы							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	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	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	259,69	271,61	506,20	284,49	-221,71
	процент отчислений на социальные нужды	%	21,36%	21,05%	21,36%	21,05%	0,00
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.					
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.					
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ- предложение ТСО)
19	прочие неподконтрольные	тыс.руб.					
20	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	46,48	52,44	85,71	0,00	-85,71
	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	306,17	324,04	591,91	284,49	-307,42
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	1 486,34	1 881,31	6 004,96	1 846,92	-4 158,04
21.1	Газ природный	тыс.руб.					
21.2	Уголь	тыс.руб.	1 486,34	1 881,31	6 004,96	1 846,92	-4 158,04
21.2.1	объем топлива	т	544,45	573,57	1 591,79	649,72	-942,07
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 730,00	3 280,00	3 772,47	2 842,66	-929,81
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	214,46	228,36	491,70	280,23	-211,47
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	38,48	40,63	74,84	46,01	-28,83
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,57	5,62	6,57	6,09	-0,48
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.					
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.		7,13	103,70	49,06	-54,64
24.1	Расход воды на технологические цели	тыс. м³		0,21	3,05	1,28	-1,77
24.2	тариф на воду	руб./м³		34,73	34,00	38,38	4,38
24.2.1	1 полугодие	руб./м³		33,46		36,64	
24.2.2	2 полугодие	руб./м³		36,64		41,00	
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.	1 700,80	2 116,79	6 600,36	2 176,21	-4 424,15
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.					
29	Предпринимательская прибыль			0,0	351,60	0,00	-351,60
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	4 648,04	5 243,75	12 071,61	5 396,53	-6 675,08
	1 полугодие	тыс.руб.		3 031,07		3 090,80	
	2 полугодие	тыс.руб.		2 212,68		2 305,73	
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 950,00	2 119,38	1 650,00	2 368,39	718,39
	1 полугодие	Гкал		1 271,63		1 421,03	
	2 полугодие	Гкал		847,75		947,35	
32	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 без НДС)	руб/Гкал	2 383,61	2 474,18	7 316,13	2 278,57	-5 037,56
	1 полугодие	руб/Гкал		2 383,61		2 175,04	
	2 полугодие	руб/Гкал		2 610,05		2 433,86	
	рост тарифа	%	109,0%	109,5%		111,9%	
33	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 с НДС)	руб/Гкал				2 734,28	
	1 полугодие	руб/Гкал				2 610,05	
	2 полугодие	руб/Гкал				2 920,63	
	рост тарифа	%				111,9%	