

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием
Искитимского района «Восточное» потребителям на территории Тальменского 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 Муниципальным унитарным предприятием Искитимского района «Восточное» (ОГРН 1175476072001, ИНН 5443026977) (далее – *МУП ИР «Восточное», 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.

МУП ИР «Восточное» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная на территории Тальменского сельсовета Искитимского района Новосибирской области.

Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из одной газовой котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, Тальменский сельсовет, село Тальменка, улица Ленина 26Б (установленная мощность котельной 1,65 Гкал/ч, 2 котла), и тепловых сетей протяженностью 4,118 км (в двухтрубном измерении), расположенных на территории Тальменского сельсовета Искитимского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановления администрации Искитимского района от 07.07.2017 №832 и акта закрепления муниципального имущества от 14.07.2017 № 3.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2022- 2026 годов установлены приказом департамента от 16.12.2021 № 535-ТЭ (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 435-ТЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 21.03.2023 № 58-НПА), от 19.12.2023 № 648-ТЭ/НПА (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 13.02.2024 № 25-НПА)).

МУП ИР «Восточное» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов (входящий № 1032/33 от 26.04.2024).

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 № 1032/33 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.

МУП ИР «Восточное» 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 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 определены с учетом НДС.

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

При проведении корректировки НБВ 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)	Нефтепродукты	Электроэнергия
на 2024 год	-	-	115,9	105,1
на 2025 год	105,8	121,3	106,0	109,8

Баланс тепловой энергии

На территории Тальменского сельсовета действует Схема теплоснабжения Тальменского сельсовета Искитимского района Новосибирской области (далее - *Схема теплоснабжения Тальменского сельсовета*). Актуализация Схемы теплоснабжения Тальменского сельсовета на 2025 год утверждена постановлением администрации Искитимского района № 790 от 24.06.2024.

В соответствии с данными из утвержденной Схемы теплоснабжения Тальменского сельсовета полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год по данной системе теплоснабжения составляет 2137,39 Гкал.

Применение данного актуализированного полезного отпуска влечет за собой рост тарифов на 54,49 % во втором полугодии 2025 года и, соответственно, ведет к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 15.11.2024 № 3287-р.

В целях соблюдения баланса интересов между потребителями и производителями тепловой энергии и ограничениями, связанными с ростом вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, а также в соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э, пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 департаментом учтен на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии в размере 2 856,53 Гкал, что соответствует объему полезного отпуска, рассчитанного исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и

статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь 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 МУП ИР «Восточное», определены в размере 298,00 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 16.12.2021 № 535-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный организацией в размере 85,00 Гкал не учтен ввиду недостаточности обоснований.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) МУП ИР «Восточное» 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 **7 794,45 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит 2 594,57 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 2023 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 670,63 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 16,50 тыс.руб. на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с учетом фактических данных ТСО за 2023 год на основании представленного полиса от 20.11.2023 № RGOX12331078877000, 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 1279,77 тыс.руб., учтены в размере 576,19 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 упрощенной системы налогообложения, предусмотрены в размере 77,94 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 4 529,24 тыс.руб.

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

3.1. Расходы на топливо, заявленные ТСО в размере 5037,19 тыс.руб. (на основное топливо (природный газ) – 4905,62 тыс.руб., на резервное топливо (дизельное топливо) – 131,57 тыс.руб.), учтены в размере 3 951,96 тыс. руб. (на основное топливо (природный газ) – 3825,23 тыс. руб., на резервное топливо (дизельное топливо) – 126,73 тыс. руб.) исходя из следующего:

3.1.1. Основное топливо (природный газ):

- **объема топлива** в размере 434,42 тыс. м3, рассчитанного исходя из планируемого на 2025 год объема производства (выработки на газовой котельной) тепловой энергии (в размере 3 154,53 Гкал) и удельного расхода условного топлива 155,28 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- **цены топлива (природный газ)** в размере 8 805,31 руб./тыс.м3 (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 5618 руб./тыс.м3 (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: контракт на поставку газа № 35-4-2887/23д от 15.12.2022, 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 147,65 руб./тыс.м3 (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 1 015,07 руб./тыс.м3 (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 1086,12 руб./тыс.м3 (без НДС), установленные приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 для ООО «НПП «Сибирский энергетический центр». В обоснование расходов ТСО представлены копии документов: контракт на оказание услуг по транспортировке природного газа от 13.01.2023 № XJSEC150-2-5/23, заключенный с ООО «НПП «Сибирский энергетический центр», счета-фактуры за 2023 год;

4) тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке в размере 49,03 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 51,00 руб./тыс.м3 (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21 для ООО «Газпром газораспределение Томск». В обоснование расходов ТСО представлены копии документов: договор транспортировки природного газа в транзитном потоке от 23.11.2022 № Н1-22/10265, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры за 2023 год;

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

3.1.2. Расходы на формирование неснижаемого нормативного запаса топлива (дизельное топливо) учтены исходя из следующего:

- **объема резервного топлива**, определенного в размере 1,73 тонны (на уровне предложения ТСО) исходя из норматива запаса дизельного топлива для котельной данной системы теплоснабжения, установленного приказом от 08.11.2022 № 285-ТЭ в размере 8,7 т., учтенного на 5 лет;

- **цены на резервное топливо** в размере 73 254,54 руб./т (с НДС). Цена на дизельное топливо является нерегулируемой и определена исходя из фактической средней цены, сложившейся на территории Новосибирской области по данному виду топлива за 2023 год по

данным шаблона ЕИАС «WARM.TOPL.Q4.2023» с учетом индексации на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу.

Снижение расходов по топливу относительно предложения ТСО в основном обусловлено уменьшением планируемых департаментом объемов потребления топлива (исходя из установленного департаментом удельного расхода условного топлива (долгосрочный параметр регулирования), а также учетом меньшего объема производства тепловой энергии (выработки) котельной).

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию, заявленные ТСО в размере 1960,40 тыс.руб., учтены в размере 577,28 тыс.руб. исходя из следующего:

-объема электрической энергии на технологические цели в размере 78,86 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки) на 2025 год (в размере 3 154,53 Гкал) и удельного расхода электрической энергии, учтенного в размере 25,0 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 ТСО представлены копии документов: договор энергоснабжения от 13.01.2023 № ДЭ-3004-5, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт», счета – фактуры за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации в основном обусловлено снижением планируемого департаментом объема электропотребления.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ИР «Восточное» потребителям на территории Тальменского 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
Муниципальное унитарное предприятие Искитимского района «Восточное» (ОГРН 1175476072001, ИНН 5443026977)<*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2604,67	2914,60
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2604,67	2914,60

<*> 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 и расчет тарифов МУП ИР «Восточное» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования теплоснабжения

Тумасова

О.Я. Тумаева

Евс

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией МУП ИР "Восточное" потребителям на территории Тальменского 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)
Баланс тепловой энергии								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	3382,00	3422,00	3226,67	3222,00	3154,53	-67,47
1.1	Расход теплоты на собственные нужды	Гкал	88,00	88,00	0,00	85,00	0,00	-85,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	3294,00	3334,00	3226,67	3137,00	3154,53	17,53
2	Покупка тепловой энергии	Гкал						
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	3294,00	3334,00	3226,67	3137,00	3154,53	17,53
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	298,00	298,00	298,00	311,00	298,00	-13,00
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	2996,00	3036,00	2928,67	2826,00	2856,53	30,53
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов								
	Природный газ	%	105,0	108,5			121,3	
	Уголь	%	103,9	87,50	105,7		104,0	
	Мазут	%	100,1	98,60	107,7		106,0	
	Электроэнергия	%	103,5	108,0	105,6		109,8	
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2224,20	x	x		x	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		-	1,0%	1,0%		1,0%	
6	Нормативный уровень прибыли	%						
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:							
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	155,28	155,28	155,28		155,28	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	298,00	298,00	298,00		298,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,38	0,38	0,38		0,38	
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)								
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	1,65	1,65	1,65		1,65	
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	
Расчёт необходимой валовой выручки (система налогообложения упрощенная)								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	454,02	476,45	505,65	1235,30	529,62	-705,68
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.						
1.2	ГСМ	тыс.руб.						
1.3	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	454,02	476,45	505,65	1235,30	529,62	-705,68
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.						
3	Расходы на оплату труда всего, в том числе:	тыс.руб.	1635,55	1716,35	1821,53	4237,66	1907,90	-2 329,76
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	492,65	516,99	548,67	1188,40	574,69	-613,71
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	883,66	927,31	984,14	1610,20	1030,81	-579,39
3.3	Оплата труда непромышленной группы (руководство участками)	тыс.руб.	111,88	117,41	124,60		130,51	
3.4	Оплата труда непромышленной группы (АУП)	тыс.руб.	147,36	154,64	164,12	1439,06	171,90	-1 267,16
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.	134,63	141,28	149,94	1157,30	157,05	-1 000,25
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	134,63	141,28	149,94	1157,30	157,05	-1 000,25
8.2	иные расходы	тыс.руб.						
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	2224,20	2334,08	2477,11	6630,26	2594,57	-4 035,69
Неподконтрольные расходы								
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	тыс.руб.						
13	Концессионная плата	тыс.руб.						
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	12,38	9,10	9,10		16,50	
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 страхование	тыс.руб.	12,38	9,10	9,10		16,50	
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	493,94	518,34	550,10	1279,77	576,19	-703,58

№ 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)
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	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.	63,44	72,22	72,31	131,87	77,94	-53,93
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	569,76	599,65	631,51	1411,64	670,63	-741,01
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	3079,37	3711,88	3542,52	5037,19	3951,96	-1 085,23
21.1	Газ природный	тыс.руб.	3079,37	3586,69	3406,06	4905,62	3825,23	-1 080,39
21.1.1	объем топлива	тыс. м3	464,75	472,34	443,41	610,00	434,42	-175,58
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ		6625,80	7593,48	7681,53	8042,00	8805,31	763,31
21.2	Мазут, нефть, дизельное топливо	тыс.руб.		125,19	136,46	131,57	126,73	-4,84
21.2.1	объем топлива	т		1,73	2,13	1,73	1,73	0,00
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т		72429,40	64214,36	76050,87	73254,54	-2 796,33
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	418,52	516,38	579,99	1960,40	577,28	-1 383,12
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	84,55	85,55	80,67	290,00	78,86	-211,14
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,95	6,04	7,19	6,76	7,32	0,56
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.						
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	52,56	59,75				
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.	3550,45	4288,01	4122,51	6997,59	4529,24	-2 468,35
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.						
29	Предпринимательская прибыль							
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	6344,41	7221,74	7231,13	15039,49	7794,45	-7 245,04
	1 полугодие	тыс.руб.	3729,09		4179,85		4464,19	
	2 полугодие	тыс.руб.	2615,33		3051,28		3330,25	
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2996,00	3036,00	2928,67	2826,00	2856,53	
	1 полугодие	Гкал	1797,60		1757,20		1713,92	
	2 полугодие	Гкал	1198,40		1171,47		1142,61	
32	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2117,63	2378,70	2469,09	5321,83	2728,64	-2 593,19
	1 полугодие	руб/Гкал	2074,48		2378,70		2604,67	
	2 полугодие	руб/Гкал	2182,35		2604,67		2914,60	
	рост тарифа	%	105,2%	109,0%	109,5%		111,9%	