

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным казенным учреждением культуры «Черномысенский социально-культурный центр» Убинского района Новосибирской области потребителям Черномысенского сельсовета Убинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы**

Муниципальное казенное учреждение культуры «Черномысенский социально-культурный центр» Убинского района Новосибирской области (ОГРН 1075464000336, ИНН 5439000334) (далее – МКУК «Черномысенский СКЦ», организация, ТСО) является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулирующую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям Убинского района Новосибирской области.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2017 год установлены приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 16.12.2016 № 384-ТЭ (в ред. приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 21.02.2017 № 40-ТЭ, от 19.05.2017 № 149-ТЭ).

МКУК «Черномысенский СКЦ» не обратился в департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования на 2018-2022 годы. 14.08.2017 в ТСО направлено извещение (исх. № 1681-10/33) об открытии дела по инициативе департамента и определен метод регулирования в отношении вышеназванного объекта теплоснабжения (метод индексации).

Фактические данные по итогам производственно-хозяйственной деятельности МКУК «Черномысенский СКЦ» за 2016 год организацией представлены в неполном объеме (укрупненно по статьям расходов без приложения первичной бухгалтерской документации).

В соответствии с п. 14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075) расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2018-2022 департаментом проведен исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих тарифов на тепловую энергию для данной организации.

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента экспертизы расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018-2022 годы, установлено следующее.

1. Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 угольной котельной с тепловыми сетями, расположенной в с. Черный Мыс Убинского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в оперативное управление.

2. В отношении ТСО применяется обычная система налогообложения. Организация использует право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость. Расходы на топливо, электроэнергию, воду, материалы и услуги определены с учётом НДС.

3. Сведений о ведении раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности, предусмотренного ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования № 1075) организацией не представлено.

4. Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, у организации отсутствует.

5. При проведении расчета необходимой валовой выручки, тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018-2022 годы, департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования № 1075;
- Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, (далее *Методические указания № 760-э*);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденной Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004;
- прогнозными индексами, определенными в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годы», разработанным Минэкономразвития России и рассмотренным в первом чтении Государственной Думой РФ 27 октября 2017 года (далее Прогноз), в следующих размерах:

Индексы по Прогнозу, %	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Мазут, дизельное топливо	Вода, стоки (с 1 июля)	Тепло-энергия (с 1 июля)	Электро-энергия
на 2018 год	103,7	103,4	101,8	103,2	103,0	103,0	104,7
на 2019 год	104,0	103,1	102,1	104,2	103,0	103,0	105,5
на 2020 год	104,0	103,0	102,3	104,3	103,0	103,0	103,9
на 2021 год	104,0	103,0	102,3	104,3	103,0	103,0	103,9
на 2022 год	104,0	103,0	102,3	104,3	103,0	103,0	103,9

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для ТСО, на 2018-2022 годы департаментом предусмотрено следующее.

### 1. Баланс тепловой энергии

Баланс тепловой энергии по данной системе теплоснабжения определен согласно п. 18 Методических указаний № 760-э на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок. В связи с отсутствием предложения ТСО полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предыдущего периода регулирования (2017 год). Таким образом, объемные показатели по производству и поставке тепловой энергии потребителям на 2018 год (базовый), на 2019 - 2022 годы предлагается принять в следующих размерах:

Показатели	Единица измерения	Проект ТСО	Долгосрочный период 2018-2022				
			2018 (базовый)	2019	2020	2021	2022
Производство тепловой энергии	Гкал		522,16	522,16	522,16	522,16	522,16
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал		522,16	522,16	522,16	522,16	522,16
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал		51,16	51,16	51,16	51,16	51,16
То же в %	%		9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал		471,00	471,00	471,00	471,00	471,00

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.



**II. Формирование необходимой валовой выручки МКУК «Черномысенский СКЦ» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии на базовый 2018 год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы**

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

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на базовый 2018 год в сумме 1001,38 тыс.руб.

В составе плановой выручки на базовый 2018 год в рамках долгосрочного периода 2018-2022 годы департаментом предусмотрены следующие расходы.

**1. Операционные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов**

Операционные расходы, сформированные указанным методом, предлагается принять в сумме 421,24 тыс.руб., в том числе:

**1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе на текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)** департаментом учтены в размере 114,68 тыс.руб. исходя из планового показателя 2017 года и индексации на 2018 год.

**1.2. Расходы на оплату труда** департаментом учтены в размере 211,89 тыс.руб. исходя из планового показателя 2017 года и индексации среднемесячной оплаты труда на 2018 год.

При определении фонда оплаты труда персонала департаментом были учтены:

– основной производственный персонал – в количестве 2 ставок со средней заработной платой 11771,65 руб./мес./чел. на 9 месяцев отопительного периода.

**1.3. Прочие операционные расходы** определены исходя из планового показателя 2017 года в размере 94,67 тыс.руб.

**2. Неподконтрольные расходы, сформированные департаментом методом экономически обоснованных расходов, составили 63,99 тыс.руб., в том числе:**

**2.1. Отчисления на социальные нужды** департаментом учтены в размере 63,99 тыс. руб. (30,2% от ФОТ) в соответствии со статьей 426 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений).

**3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

**3.1. Расходы на топливо** определены департаментом в размере 426,07 тыс.руб.

Объем топлива (уголь) в размере 164,78 т рассчитан исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода условного топлива в размере 230,37 кг/Гкал при КПД котельных 62,0 %, уровня калорийного эквивалента 0,73.

Цена 1 тонны топлива определена исходя из фактических данных за 1-е полугодие 2017 г с учетом индексации на 2018 год.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели определены департаментом в размере 75,58 тыс.руб.

Цена сформирована исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках электрической энергии 8 месяцев 2017 года согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2018 год и составила 4,14 руб./кВт\*ч (с НДС).

Объем электрической энергии в размере 18,28 тыс.кВт\*ч рассчитан из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода электрической энергии в размере 35,00 кВтч/Гкал.

**3.3. Расходы на холодную воду** определены департаментом в размере 9,52 тыс. руб. исходя из следующего:

- тарифов на холодную воду, утвержденных приказом департамента на 2018 год с разбивкой по полугодиям для МКУК «Черномысенский СКЦ», осуществляющего на территории Черномысенского сельсовета Убинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения;
- объема воды 0,52 тыс.куб.м, рассчитанного из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода воды в размере 1,00 куб. м/Гкал.

4. Расходы из прибыли в размере 4,98 тыс.руб. определены департаментом в соответствии с п. 28 Методических указаний № 760-э (0,5 % от суммы расходов).

### III. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на тепловую энергию, на период 2019-2022 годы

Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2019-2022 годы.

1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом.
2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2019-2022 годы принят департаментом в размере 1%.
3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2019-2022 годы в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.
4. Размер активов на 2018-2022 годы принят департаментом в размере установленной тепловой мощности котельной 0,78 Гкал/час.
5. Баланс тепловой энергии принят на уровне базового 2018 года.
6. Величина операционных расходов на 2019-2022 годы сформирована исходя из базовых расходов 2018 года, с применением ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, индекса изменения количества активов на соответствующие годы.
7. Неподконтрольные расходы в части расходов на отчисления на социальные нужды сформированы исходя из планируемого ФОТ.
8. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя сформированы на уровне расходов базового периода с учетом индексации.

По результатам проведённой экспертизы и на основании расчёта департамент предлагает установить:

1. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2018-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным казенным учреждением культуры «Черномысенский социально-культурный центр» Убинского района Новосибирской области потребителям на территории Черномысенского сельсовета Убинского района, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>
	тыс.руб.				
2018	421,24	-	0,50	а) 230,37 кгут/Гкал	а) 0,1% б) 0,5 %
				б) 0,57 Гкал/м2	
				в) 51,16 Гкал	
2019	-	1,0	0,50	а) 230,37 кгут/Гкал	а) 0,1% б) 0,5 %
				б) 0,57 Гкал/м2	
				в) 51,16 Гкал	
2020	-	1,0	0,50	а) 230,37 кгут/Гкал	а) 0,1% б) 0,5 %
				б) 0,57 Гкал/м2	
				в) 51,16 Гкал	
2021	-	1,0	0,50	а) 230,37 кгут/Гкал	а) 0,1% б) 0,5 %
				б) 0,57 Гкал/м2	
				в) 51,16 Гкал	
2022	-	1,0	0,50	а) 230,37 кгут/Гкал	а) 0,1% б) 0,5 %
				б) 0,57 Гкал/м2	
				в) 51,16 Гкал	

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей

регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение процента фактических потерь тепловой энергии, возникающих в процессе её передачи;

б) снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе.

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным казенным учреждением культуры «Черномысенский социально-культурный центр» Убинского района Новосибирской области потребителям на территории Убинского района Новосибирской области, на 2018-2022 годы предлагается установить в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Муниципальное казенное учреждение культуры «Черномысенский социально-культурный центр» Убинского района Новосибирской области (ОГРН 1075464000336, ИНН 5439000334)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	2100,86	2163,88
		2019	2163,88	2217,39
		2020	2217,39	2287,54
		2021	2287,54	2336,99
2022		2336,99	2421,86	

*НДС не предусмотрен (организация освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ (часть 2)).*

Плановые показатели МКУК «Черномысенский СКЦ» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы отражены в Приложении к докладу.

Начальник отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

М.Б. Лим

Консультант отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения

Е.С. Саватеева

Расчёт необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) теплоснабжающей организации МКУК  
"Черномысенский СКЦ" Черномысенского сельсовета Убинского района на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022  
годы

ОСНО (освобождены от уплаты НДС)

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2017г. план (скорректиро ван)	2018 план (базовый)	2019 план	2020 план	2021 план	2022 план
<b>Баланс тепловой энергии</b>								
1.	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	508,95	522,16	522,16	522,16	522,16	522,16
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	508,95	522,16	522,16	522,16	522,16	522,16
2	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал	0,00					
3.	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	508,95	522,16	522,16	522,16	522,16	522,16
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	37,95	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	7,46	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>								
	Природный газ (с 1 июля)		103,9	103,4	103,1	103,0	103,0	103,0
	Уголь	%	102,6	101,8	102,1	102,3	102,3	102,3
	Мазут	%	100,5	103,2	104,2	104,3	104,3	104,3
	Электроэнергия	%	105,3	104,7	105,5	103,9	103,9	103,9
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	104,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
	Железнодорожные перевозки	%	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
	Водоснабжение, водоотведение	%	104,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	х	421,24	х	х	х	х
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1%		1%	1%	1%	1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%	0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:							
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кгт/Гкал	220,9	230,37	230,37	230,37	230,37	230,37
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	37,95	51,16	51,16	51,16	51,16	51,16
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>								
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,7	103,7	104	104	104	104
9	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)			0	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	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
11	Коэффициент индексации		1,03653	1,03700	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960
<b>Расчёт необходимой валовой выручки</b>								
№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2017г. план (скорректиро ван)	2018 план (базовый)	2019 план	2020 план	2021 план	2022 план
<b>Операционные расходы</b>								
1	<b>Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:</b>	тыс.руб.	110,59	114,68	118,08	121,57	125,17	128,88
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	110,59	114,68	118,08	121,57	125,17	128,88
2	<b>Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	тыс.руб.						
3	<b>Расходы на оплату труда всего</b>	тыс.руб.	204,33	211,89	218,16	224,62	231,27	238,11
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	204,33	211,89	218,16	224,62	231,27	238,11
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11351,64	11771,63	12120,09	12478,85	12848,22	13228,53
3.1.2	численность	чел.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
4	<b>Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями</b>	тыс.руб.						
5	<b>Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:</b>	тыс.руб.						
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.						
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.						
8	<b>Прочие операционные расходы</b>	тыс.руб.	94,67	94,67	97,47	100,36	103,33	106,38
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	94,67	94,67	97,47	100,36	103,33	106,38
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс.руб.	409,59	421,24	433,71	446,55	459,77	473,37
<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	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	61,71	63,99	65,88	67,84	69,84	71,91
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%	30,2%
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	тыс руб						
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс руб						
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>61,71</b>	<b>63,99</b>	<b>65,88</b>	<b>67,84</b>	<b>69,84</b>	<b>71,91</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>								
21	<b>Расходы на топливо (по видам топлива)</b>	тыс руб	402,87	426,07	435,01	445,02	455,25	465,72
21.1	Газ природный	тыс руб						
21.2	Уголь	тыс руб	402,87	<b>426,07</b>	435,01	445,02	455,25	465,72
21.2.1	объём топлива	т	160,61	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2508,35	2585,72	2640,02	2700,74	2762,86	2826,40
	в том числе цена райтопа	руб/т						
22	<b>Расходы на электрическую энергию</b>	тыс руб	71,65	<b>75,58</b>	79,74	82,85	86,08	89,44
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	17,81	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28
22.2	цена на электроэнергию	руб /кВт*ч	4,02	4,14	4,36	4,53	4,71	4,89
23	<b>Расходы на тепловую энергию</b>	тыс руб						
24	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс руб	9,00	<b>9,52</b>	9,80	10,10	10,40	10,71
24.1	расход воды на технологические цели	тыс м <sup>3</sup>	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
24.2	тариф на воду	руб./м <sup>3</sup>	17,69	18,23	18,77	19,34	19,92	20,51
24.2.1	1 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	17,48	18,01	18,55	19,11	19,68	20,27
24.2.2	2 полугодие	руб./м <sup>3</sup>	18,01	18,55	19,11	19,68	20,27	20,88
25	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	тыс.руб.	<b>483,53</b>	<b>511,16</b>	<b>524,55</b>	<b>537,96</b>	<b>551,73</b>	<b>565,87</b>
26	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс руб	4,77	4,98	5,12	5,26	5,41	5,56
27	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	тыс.руб.	<b>987,19</b>	<b>1001,38</b>	<b>1029,27</b>	<b>1057,61</b>	<b>1086,75</b>	<b>1116,71</b>
	1 полугодие	тыс руб	591,39	593,70	611,51	626,63	646,46	660,43
	2 полугодие	тыс руб	395,80	407,67	417,76	430,97	440,29	456,28
28	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00
	1 полугодие	Гкал	282,60	282,60	282,60	282,60	282,60	282,60
	2 полугодие	Гкал	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40
29	<b>Тарифы на тепловую энергию</b>	руб/Гкал	<b>2095,95</b>	<b>2126,07</b>	<b>2185,28</b>	<b>2245,45</b>	<b>2307,32</b>	<b>2370,94</b>
	1 полугодие	руб/Гкал	<b>2092,68</b>	<b>2100,86</b>	<b>2163,88</b>	<b>2217,39</b>	<b>2287,54</b>	<b>2336,99</b>
	2 полугодие	руб/Гкал	<b>2100,86</b>	<b>2163,88</b>	<b>2217,39</b>	<b>2287,54</b>	<b>2336,99</b>	<b>2421,86</b>
	рост тарифа	%	100,4%	103,0%	102,5%	103,2%	102,2%	103,6%
Справочно:								
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м <sup>3</sup> /Гкал	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	315,57	315,57	315,57	315,57	315,57	315,57
	Переводной коэффициент (качество топлива)		0,70	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73