

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки
и тарифов на тепловую энергию, поставляемую
Муниципальным унитарным предприятием «Каргатское жилищно-коммунальное
хозяйство» потребителям г. Каргата Каргатского района Новосибирской области,
на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 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), постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 2053), 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 «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1055464010304, ИНН 5423000120) (далее - МУП «Каргатское ЖКХ», организация, ТСО) потребителям г. Каргата Каргатского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2019-2023 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2023 г.

МУП «Каргатское ЖКХ» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям г. Каргата Каргатского района Новосибирской области.

Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 6 угольных и 5 газовых котельных с тепловыми сетями, расположенными в г. Каргат Каргатского района Новосибирской области. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение, по актам приема-передачи имущества на основании распоряжений Администрации г. Каргата Каргатского района Новосибирской области от 13.08.2008 № 70-р, от 19.02.2008 № 17-р, от 15.07.2009 № 28-р, от 20.12.2006 № 97-р, от 09.12.2010 № 113-р, от 10.11.2021 № 69-р, от 07.07.2005 № 44-р.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов установлены приказом департамента от 22.11.2018 № 453-ТЭ (с учетом изменений, внесенных приказами департамента от 20.11.2019 № 433-ТЭ, от 15.12.2020 № 523-ТЭ, 25.11.2021 № 320-ТЭ).

Организация обратилась в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2023 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2023 годов (входящий № 470/33 от 19.04.2022).

В связи с предоставлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, руководствуясь пунктами 2,4 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене

регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, письмом от 04.05.2022 № 470/33 департамент известил ТСО об открытии дела.

Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке не утверждена.

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.

ТСО применяет упрощенную систему налогообложения. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги производственного характера определены с учетом НДС в размере 20,0 % в соответствии с п. 3 статьи 164 НК РФ (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ).

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

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2023 год департамент руководствовался прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2022 г. (протокол № 31, часть II) (далее – *Прогноз*).

Основные параметры Прогноза, применяемые при проведении корректировки на 2023 год, приведены в таблице.

Индексы по Прогнозу, %	ИПЦ	Природный газ (с 1 июля)	Уголь	Электроэнергия
2022 год			153,7	104,5
2023 год	106,0	108,5	87,5	108,0

Баланс тепловой энергии

На территории города Каргат действует «Актуализированная схема теплоснабжения города Каргата Каргатского района Новосибирской области на 2023 год», утвержденная постановлением администрации г. Каргата Каргатского района Новосибирской области от 31.03.2022 № 115 (далее – *Схема теплоснабжения г. Каргат*).

Схема теплоснабжения г. Каргат актуализирована на 2023 год в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В связи с отсутствием информации о полезном отпуске в схеме теплоснабжения г. Каргат на 2023 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э: исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2023 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере 19 344,10 Гкал по предложению организации, что не превышает объема полезного отпуска, рассчитанного с учетом 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, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, 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.

Балансовые показатели тепловой энергии определены с учётом указанного объёма полезного отпуска, предусмотренного на 2023 год, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации (долгосрочный параметр регулирования), расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной, определенного в базовом периоде.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) МУП «Каргатское ЖКХ» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии на 2023 год

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

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **48 410,79 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов на 2023 год составит 13 665,02 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2023 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов, с применением индекса потребительских цен (106,0), 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 3 299,66 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2023 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду рассчитаны в размере 5,60 тыс. руб. с учетом представленных организацией обосновывающих документов (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду и расчет суммы платы за выбросы по объектам за 2021 год);

- расходы на обязательное страхование учтены по предложению организации в размере 60,00 тыс.руб. с учетом представленных организацией обосновывающих документов;

- транспортный налог определен в размере 13,10 тыс.руб. с учетом представленных организацией обосновывающих документов (налоговая декларация за 2021 год);

- отчисления на социальные нужды учтены в размере 2736,85 тыс.руб. (30,2 % от фонда оплаты труда), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонды обязательного медицинского страхования 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 % от фонда оплаты труда по виду деятельности «производство и передача 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);

- амортизационные отчисления из состава НВВ исключены на основании требования, изложенного в пункте 2 статьи 256 НК РФ (часть вторая), согласно которому объекты основных средств, приобретенные (созданные) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизации не подлежат;

- расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения, предусмотрены в размере 484,11 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 НК РФ (1,0% от доходов).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 31 446,10 тыс. руб.

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

Объёмы приобретаемых ресурсов (топливо, электроэнергия, вода) рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, удельных расходов

ресурсов, определенных в базовом году долгосрочного периода регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, планируемых на 2023 год балансовых показателей.

Цена на природный газ в размере 7500,23 руб./тыс. м³ (с НДС) определена исходя из оптовых цен на газ в соответствии с приказом ФАС России от 01.07.2022 №493/22 с учетом индексации с 1 декабря 2022 года; тарифов на услуги по транспортировке природного газа для потребителей ООО «Газпром газораспределение Томск» в соответствии с приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21; размера платы за снабженческо-сбытовые услуги в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22; специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», утвержденной приказом департамента от 15.11.2022 № 301-Г.

Цена на уголь является нерегулируемой. Информация о проведении торгов на поставку угля на 2023 год организацией не представлена. В связи с этим цена на топливо определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 в размере 3 902,44 руб./т (с НДС) (исходя из фактической цены по данным 2021 года с учётом индексов роста цен на 2022 и 2023 годы согласно Прогнозу).

Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена в размере 5,70 руб./кВтч (с НДС) исходя из фактической цены за 2021 год с учётом индексов роста цен на 2022 и 2023 годы согласно Прогнозу.

Стоимость воды определена исходя из тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2023 год, для МУП «Каргатское ЖКХ», осуществляющего на территории г. Каргат Каргатского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

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

тариф на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП «Каргатское ЖКХ» на территории г. Каргата Каргатского района Новосибирской области, на 2023 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения:

- на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 – **2 502,61 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен);

для населения:

- на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 – **2 502,61 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен)

НДС не предусмотрен (организация применяет упрощённую систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

На основании Постановления № 2053 тарифы, рассчитанные на 2023 год, вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Плановые показатели МУП «Каргатское ЖКХ» на 2023 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования тепло- и газоснабжения



Ю.Н. Дегтярева



Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации МУП "Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство" на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг

с НДС

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 базовый	План ДТ на 2020 год	План ДТ на 2021 год	План ДТ на 2022	Предложение ТСО на 2023	Проект ДТ на 2023
Баланс тепловой энергии								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	25 364,37	25 364,37	25 364,37	25 324,91	25 478,30	23 100,66
1.3	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	754,89	754,89	754,89	715,43	-	715,43
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-
1.4	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	24 609,48	24 609,48	24 609,48	23 923,77	25 478,30	22 385,23
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	24 609,48	24 609,48	24 609,48	23 923,77	25 478,30	22 385,23
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	6 134,20	3 041,13
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	12,36	12,36	12,36	12,01	-	-
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	21 568,35	21 568,35	21 568,35	20 882,64	19 344,10	19 344,10
	- население		8 696,50	8 696,50	8 696,50	8 696,50		8 696,50
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов								
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,4	103,0	103,0	105,0		108,5
	Уголь	%	104,3	104,1	103,3	103,9		87,5
	Нефтепродукты	%	101,9	99,6	109,7	100,1		98,6
	Электрэнергия	%	105,9	104,8	104,0	103,5		108,0
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,2	104,9	104,0	104,0		109,0
	Железнодорожные перевозки	%	103,5	103,5	103,7	104,3		108,0
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,2	104,9	104,6	105,2		109,0
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	12058,20					
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%	1%	1%		1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:							
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/тГкал	газ 158,73/ уголь 238,10	газ 158,73/ уголь 238,10	газ 158,73/ уголь 238,10	газ 158,73/ уголь 238,10		газ 158,73/ уголь 238,10
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13		3 041,13
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,51	0,51	0,51	0,51		0,51
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года)								
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103	103,6	104,3		106
9	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (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	21,1	21,1	21,1	21,1		21,1
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75
11	Коэффициент индексации			1,01970	1,02564	1,03257		1,04940
Расчёт необходимой валовой выручки								
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 базовый	План ДТ на 2020 год	План ДТ на 2021 год	План ДТ на 2022	Предложение ТСО на 2023	Проект ДТ на 2023
Операционные расходы								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	1 694,70	1728,09	1772,39	1830,12	5374,19	1920,53
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.						
1.2	ГСМ	тыс.руб.	0,00				1357,68	
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	1 694,70	1728,09	1772,39	1830,12	3935,88	1920,53
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.		0,00			80,63	
1.5	Прочие расходы	тыс.руб.						
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	28,70	29,27	30,02	30,99	250,00	32,52
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	7 996,80	8154,34	8363,414	8635,81	18790,45	9062,42
	в том числе:							
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	3 807,00	3 882,00	3 981,53	4 111,21	6 281,59	4 314,30
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес	14 100,00	14 377,77	14 746,42	15 226,71	22 514,67	15 978,91
3.1.2	численность	чел	30	30	30	30	31	30
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	1 395,90	1 423,39923	1 459,90	1 507,44	1 815,48	1 581,91
3.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес	14 100,00	14 377,77	14 746,42	15 226,71	25 215,06	15 978,91
3.2.2	численность	чел	11	11	11	11	8	11
3.3	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	1 674,31	1 707,30	1 751,07	1 808,11	4 077,22	1 897,43
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес	17 440,77	17 784,35	18 240,34	18 834,43	26 136,00	19 764,85
3.3.2	численность	чел	8	8	8	8	13	8
3.4	Оплата труда АУП	тыс.руб.	781,19	796,58	817,00	843,61	6 090,54	885,28
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес	18 494,00	18 858,33	19 341,86	19 971,82	38 450,35	20 958,43
3.4.2	численность	чел	3,5	3,5	3,5	3,5	13,2	3,5
3.5	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	338,40	345,07	353,91	365,44	525,62	383,49
3.5.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес	14 100,00	14 377,77	14 746,42	15 226,71	21 901,00	15 978,91
3.5.2	численность	чел	2	2	2	2	2	2
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	1 295,10	1 320,61	1 354,47	1 398,59	1 067,70	1 467,68

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 базовый	План ДТ на 2020 год	План ДТ на 2021 год	План ДТ на 2022	Предложение ТСО на 2023	Проект ДТ на 2023
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	607,50	619,47	635,35	656,04	2 713,20	688,45
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	205,90	209,96	215,34	222,35	170,70	233,34
5.2	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	100,50	102,48	105,11	108,53	116,60	113,89
5.3	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	204,40	208,43	213,77	220,73	397,70	231,64
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.	96,70	98,60499	101,13	104,43	2 028,20	109,59
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	-	-	-	-	21,50	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	13,00	13,26	13,60	14,04	23,00	14,73
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	422,40	430,72	441,76	456,15	1 392,60	478,69
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
8.2	иные расходы	тыс.руб.	422,40	430,72	441,76	456,15	1 392,60	478,69
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	12 058,20	12 295,75	12 611,01	13 021,75	29 632,64	13 665,02
Неподконтрольные расходы								
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
11	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00
12	Лизинговый платёж							
13	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	293,40	121,39	17,66	15,40	78,70	78,70
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.	279,80	105,19	4,96	4,60	5,60	5,60
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	-	-	-	-	60,00	60,00
14.3	налог на имущество	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
14.4	налог на землю	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
14.2	транспортный налог	тыс.руб.	13,60	16,20	12,70	10,80	13,10	13,10
14.6	прочие налоги	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 415,03	2462,61	2525,75	2608,01	5674,70	2736,85
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4451,70	0,00
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.	418,17	434,42	455,11	461,95	903,40	484,11
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 126,61	3 018,42	2 998,52	3 085,36	11 108,50	3 299,66
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	22 212,31	23416,77	24916,83	24896,16	34072,82	26179,02
21.1	Газ природный	тыс.руб.	13 992,35	14079,86	14174,97	14906,99	25324,32	16605,23
21.1.1	объём топлива	тыс. м3	2 250,69	2250,69	2250,69	2247,79	3449,00	2213,96
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ	руб/тыс м3	6 216,91	6255,79	6298,05	6631,85	7342,51	7 500,23
	в том числе цена транспортировки	руб/тыс м3	-	-	-	-	-	-
21.2	Уголь	тыс.руб.	8 219,97	9336,92	10741,86	9989,17	8748,50	9573,79
21.2.1	объём топлива	т	3 059,59	3 059,59	3120,82	3053,44	2410,20	2 453,28
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 686,62	3051,69	3442,00	3271,45	4000,00	3 902,44
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3 850,18	4119,17	4363,85	4541,30	6490,16	4608,03
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	887,75	887,75	887,75	887,75	1062,22	808,52
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,34	4,64	4,92	5,12	6,11	5,70
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
23	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	570,14	592,23	620,44	650,40	652,05	659,06
23.1	расход воды на технологические цели	м3	25,36	25,36	25,36	25,36	23,00	23,10
23.2	тариф на воду	руб. м3	22,48	23,35	24,46	25,64	28,35	28,53
23.2.1	1 полугодие	руб. м3	22,20	22,90	24,02	25,12	-	-
23.2.2	2 полугодие	руб. м3	22,90	24,02	25,12	26,43	-	-
24	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	26 632,63	28 128,17	29 901,13	30 087,87	41 215,03	31 446,10
25	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
26	Предпринимательская прибыль							
27	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	41 817,44	43 442,34	45 510,65	46 194,98	81 956,17	48 410,79
	1 полугодие	тыс.руб.	24 773,49	25 565,87	26 814,68	27 152,36	-	26 459,48
	2 полугодие	тыс.руб.	17 043,95	17 876,46	18 695,98	19 042,62	-	21 951,31
28	Полный отпуск тепловой энергии	Гкал	21 568,35	21 568,35	21 568,35	20 882,64	19 344,10	19 344,10
	1 полугодие	Гкал	12 941,01	12 941,01	12 941,01	12 529,58	-	11 606,46
	2 полугодие	Гкал	8 627,34	8 627,34	8 627,34	8 353,06	-	7 737,64
29	Тарифы на тепловую энергию	руб/Ткал	1 938,83	2 014,17	2 110,07	2 212,12	4 236,75	2 502,61
	1 полугодие	руб/Ткал	1 914,34	1 975,57	2 072,07	2 167,06	-	-
	2 полугодие	руб/Ткал	1 975,57	2 072,07	2 167,06	2 279,72	-	-
	рост тарифа	%	103,2%	104,9%	104,6%	105,2%	-	109,8%