

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
председателя Комиссии
по государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области



В.А.Анохин

15 декабря 2017 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии Комиссии
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

15 декабря 2017 года № 36

Всего членов коллегии – 7 чел.
Присутствовали – 5 чел.

Присутствовали:

Председательствующий член коллегии: – Анохин В.А.

Члены коллегии:

- Бассараб И.В.**
- Голованченкова Г.Н.**
- Ковальчук Е.В.**
- Миронцова Ю.В.**

Кворум имеется

Повестка дня:

1. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 ноября 2015 года № 26/6 в части корректировки на 2018 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергосервисная компания СИРИУС» потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

2. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 ноября 2015 года № 26/8 в части корректировки на 2018 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Строительный центр» Старооскольского городского округа потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

3. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 10 декабря 2015 года № 26/59 в части корректировки на 2018 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского городского округа потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 15 декабря 2016 года № 26/30 в части корректировки на 2018 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» потребителям, другим

теплоснабжающим организациям потребителям Белгородской области, установленных на долгосрочный период регулирования.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Тепловые сети Белгородского района» потребителям Белгородской области, на 2018-2020 годы.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Бирюченская тепловая компания» потребителям Белгородской области, на 2018-2020 годы.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ШМУП «Шебекинские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2018-2020 годы.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Белрегионтеплоэнерго» потребителям Белгородской области, на 2018-2020 годы.

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ДРЭП ДСК» потребителям Белгородской области, на 2018 год.

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ивнянские тепловые сети» потребителям Белгородской области, на 2018 год.

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплоком» муниципального района «Чернянский район» потребителям Белгородской области, на 2018 год.

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ потребителям Белгородской области, на 2018 год.

Слушали: 3. О внесении изменения в приложение 3 к приказу Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 10 декабря 2015 года № 26/59.

Докладывает Буханцова С.В. - начальник отдела государственного регулирования цен и тарифов в сфере теплоснабжения управления государственного регулирования цен и тарифов в сферах коммунального комплекса и теплоснабжения Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Корректировка долгосрочных тарифов проводилась в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, (далее – *Основы ценообразования*), согласно которому орган регулирования ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее корректировка тарифа на 2018 год), в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э, (далее – *Методические указания*) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского городского округа в сфере услуг теплоснабжения имеет инвестиционную программу утвержденную приказом Комиссии 15 декабря 2014 года № 23/9 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Теплоэнерго» по строительству, реконструкции, модернизации системы теплоснабжения Старооскольского городского округа на 2015-2018 год» (в ред. приказов Комиссии от 30.11.2015 г. № 26/4, от 30.11.2016 г. №21/3, от 30.11.2017 г. № 31/4), а также программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанную в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОАО «Теплоэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Долгосрочные государственные долговые обязательства при расчете необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на весь долгосрочный период не учитывались.

Таким образом, на основании вышеизложенного корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2018 год производится в соответствии с подпунктами «а»-«в» пункта 52 Основ ценообразования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год.

Производство тепловой энергии на территории Старооскольского городского округа является основным видом деятельности ОАО «Теплоэнерго». В собственности

ОАО «Теплоэнерго» находится 48 котельных с установленной мощностью 677,69 Гкал/час и подключенной нагрузкой 640,26 Гкал/час (степень загруженности котельных составляет 94,47 %), а также тепловые сети протяженностью 273 км в двухтрубном измерении.

Корректировка тарифа на 2018 год

При корректировке плановой необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2018 год используются прогнозные значения индексов роста цен на 2018 год, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов (далее – Прогноз), а именно:

- индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) - 103,7%;
- индекс роста цен на природный газ – 103,4 %, (с 01 июля 2018 года);
- индекс роста цен на электрическую энергию – 104,7%;
- индекс цен производителей промышленной продукции - 103,6 %.

Баланс тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии принят в размере 1 142 740,09 Гкал, из них для собственного потребления – 31 019 Гкал, на сторону – 1 111 721,09 Гкал.

Учитывая изменение полезного отпуска тепловой энергии на сторону, выявленное в ходе анализа фактических показателей за 2014 - 2016 годы и первое полугодие 2017 года, принятый при корректировке тарифов на 2018 год объем полезного отпуска тепловой энергии сторонним потребителям скорректирован на 1 054,60 Гкал по отношению к базовому периоду 2017 года.

Технологические потери при передаче тепловой энергии – 161 590 Гкал в год утверждены на 2018 год приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 29 сентября 2015 года № 53.

Исходя из данных показателей, выработка тепловой энергии на 2018 год определяется в размере 1 304 330,09 Гкал, в том числе: выработка на газе – 1 304 142,69 Гкал, на электроэнергии - 187,40 Гкал.

Уточнение плановой необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2018 год производится по формуле в соответствии с пунктом 49 Методических указаний.

Скорректированные операционные расходы:

Базовый уровень операционных расходов в размере 260 668,99 тыс. руб., индекс эффективности операционных расходов на уровне 1 % определены в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования приказом Комиссии от 10 декабря 2015 года № 26/59. Коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 определен в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Операционные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с применением уточненного значения индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом и индекса изменения количества активов.

В результате скорректированные операционные расходы на 2018 год определены в сумме 277 499,35 тыс. рублей.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2018 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год базовый уровень	2017 год скорректированные	2018 год скорректированные
1	2	3	4	5	
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,4	104,7	103,7
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	677,69	677,69	677,69
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		-	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	260668,99	270 301,23	277499,35

Скорректированные неподконтрольные расходы:

Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования и определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

Корректировка произведена по следующим статьям затрат:

- **расходы на услуги водоотведения** принимаются: на 2018 год – 2 205,25 тыс. руб., исходя из объема стоков 144,95 тыс.м.куб., с учетом корректировки полезного отпуска тепловой энергии на 2018 год и тарифов на услуги водоотведения на 2018 год на уровне тарифов, установленных по МУП «Водоканал» по соответствующей группе потребителей;

- **отчисления на социальные нужды:** на 2018 год приняты в размере 30,2 % от фонда оплаты труда, учтенного в скорректированных операционных расходах, в соответствии с действующими тарифами на социальное страхование и страховым тарифом на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для ОАО «Теплоэнерго» и составили 65787,86 тыс.руб.;

- **расходы по сомнительным долгам** определены в соответствии с п. 25 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и принимаются на 2018 год в сумме 24 721,36 тыс.руб.;

- **амортизация основных средств** – 25 168,38 тыс.руб. принимается исходя из представленного организацией расчета амортизационных отчислений;

- **расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** в размере 7919,21 тыс. руб. принимаются исходя из анализа представленных документов и фактически сложившихся расходов за первое полугодие 2017 года;

- налога на прибыль, принятого исходя из установленной ставки (20%) с суммы, предусмотренной на выплаты социального характера и суммы капитальных вложений, предусмотренных инвестиционной программой.

тыс.руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы	2018 год
	129 982,16

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов:

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов корректируется стоимость покупки единицы энергетических ресурсов с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития, а также объемы данных ресурсов.

Расходы на услуги водоснабжения принимаются: на 2018 год – 8 252,50 тыс. рублей, исходя из объема воды на технологические нужды котельной 51,05 тыс.м³, принятого с учетом корректировки полезного отпуска тепловой энергии и объемов потерь холодной воды, приобретаемой для нужд ГВС, в размере 453,39 тыс.куб.м и тарифов на услуги водоснабжения на 2018 год на уровне тарифов, установленных для МУП «Водоканал» по соответствующей группе потребителей;

Расходы на топливо принимаются на 2018 год – 981 071,82 тыс.руб., исходя из:

- объема природного газа – 179 570,42 тыс.куб.м, рассчитанного исходя из принятого объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов собственных источников тепловой энергии, и удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии – 137,69 м³, взятого в соответствии с нормативом удельного расхода топлива, утвержденным на 2016-2018 годы приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 29 сентября 2015 года № 51 в размере – 161,10 кг.у.т./Гкал и калорийным эквивалентом пересчета условного топлива в натуральное - 1,17;

- цены с календарной разбивкой по полугодиям: с 01 января 2018 года по 30 июня 2018 года – 5 370,73 руб./т.куб.м, рассчитанной посредством индексации цены, сложившейся по факту за первое полугодие 2017 года на 103,9 % (индекс изменения цен на природный газ с 1 июля 2017 года согласно Прогнозу), с 01 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 5 553,04 руб./т.куб.м, определяемой посредством индексации цены первого полугодия 2018 года на 103,4% в соответствии с Прогнозом;

- объема электроэнергии, принятого с учетом корректировки полезного отпуска тепловой энергии, для нужд электростанции Терехово и среднегодовой цены 5,02 руб./кВт.ч, рассчитанной посредством индексации фактической среднегодовой цены электроэнергии сложившейся за 2016 год, на соответствующие индексы роста по периодам: 105,2% на 2017 год и 104,7% на 2018 год согласно Прогнозу;

Расходы на электроэнергию принимаются на 2018 год – 190 909,66 тыс.руб. исходя из:

- средневзвешенной цены 4,22руб./кВт.ч, рассчитанной посредством индексации фактической среднегодовой цены электроэнергии и платы за мощность, сложившихся за 2017 год, на соответствующие индексы роста по периодам: 105,2 % на 2017 год и 104,7% на 2018 год согласно Прогнозу.

- объема электроэнергии – 45 016,35 кВтч, принято гос учетом корректировки полезного отпуска тепловой энергии на 2018 год.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2018 год составили:

7
тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов	2018 год
	1 180 233,98

Скорректированная прибыль:

Нормативный уровень прибыли утвержден приказом Комиссии № 26/59 от 10 декабря 2015 года в размере 0,9 %.

Расчетная предпринимательская прибыль:

Расчетная предпринимательская прибыль принимается на основании пункта 74(1). Основ ценообразования и определяется в размере 5 % текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль	2018 год
	27 628,69

Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2018 году, рассчитанный на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов 2016 года, в соответствии с пунктом 52 Методических указаний

тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки	2018 год
	-21 000,32

Таким образом, скорректированная плановая НВВОАО «Теплоэнерго», принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2018 год составит:

тыс. руб.

НВВ, тыс. руб.	Комиссия 2018 год.
	1 611 064,24

Структура необходимой валовой выручки ОАО «Теплоэнерго» по тепловой энергии на 2018 год приведена в приложении 3 к настоящему протоколу.

Решили: 3. В целях корректировки тарифов, руководствуясь Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э, Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 22 июня 2015 года № 247-пп, с учетом экспертной оценки материалов:

Внести в приложение 3 к приказу Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов Белгородской области от 10 декабря 2015 года № 26/59 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Теплоэнерго» Старооскольского

городского округа потребителям Белгородской области, на 2016 - 2018 годы» потребителям Белгородской области, на 2016 - 2018 годы» изменение, изложив его в следующей редакции:

**«Приложение 3
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 10 декабря 2015 года № 26/59**

**ТАРИФЫ
на тепловую энергию (мощность), поставляемую
потребителям Белгородской области**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1. Старооскольский городской округ										
1.1	ОАО «Теплоэнерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 г. - 30.06.2016 г.	1848,71	-	-	-	-	-	-
			01.07.2016 г. - 31.12.2016 г.	1983,20	-	-	-	-	-	-
			01.01.2017 г. - 30.06.2017 г.	1983,20	-	-	-	-	-	-
			01.07.2017 г. - 31.12.2017 г.	1503,68	-	-	-	-	-	-
			01.01.2018 г. - 30.06.2018 г.	1503,68	-	-	-	-	-	-
			01.07.2018 г. - 31.12.2018 г.	1563,08	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 г. - 30.06.2016 г.	1650,00	-	-	-	-	-	-
			01.07.2016 г. - 31.12.2016 г.	1706,10	-	-	-	-	-	-
			01.01.2017 г. - 30.06.2017 г.	1706,10	-	-	-	-	-	-
			01.07.2017 г. - 31.12.2017 г.	1774,34	-	-	-	-	-	-
			01.01.2018 г. - 30.06.2018 г.	1774,34	-	-	-	-	-	-
			01.07.2018 г. - 31.12.2018 г.	1844,43	-	-	-	-	-	-
1.2	ОАО «Теплоэнерго» от электростанции с. Терехово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
		одноставочный руб./Гкал	01.01.2016 г. - 30.06.2016 г.	7564,22	-	-	-	-	-	
			01.07.2016 г. - 31.12.2016 г.	7844,10	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				острый и редуци- рован- ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
			01.01.2017 г. - 30.06.2017 г.	7844,10	-	-	-	-	-
			01.07.2017 г.- 31.12.2017 г.	8259,84	-	-	-	-	-
			01.01.2018 г. - 30.06.2018 г.	8259,84	-	-	-	-	-
			01.07.2018 г.- 31.12.2018 г.	8586,10	-	-	-	-	-

Примечание: Тарифы для потребителей, кроме населения, указаны без учета НДС.».

Голосовали: Форма голосования – открытая. За внесение изменения в приложение 3 к приказу Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 10 декабря 2015 года № 26/59, голосовали 5 членов коллегии.

Решение принято.

Выписка верна
И.о. начальника отдела
юридического и кадрового обеспечения

15 декабря 2017 года



Е.Н.Ходунова

	Наименование показателя	Ед.изм.	НВВ 2016 год		НВВ 2017 год		Предложение ТСО на 2018 год		Отклонени е к 2017 году, %	
			на основе фактических значений параметров расчета	на основе фактических значений параметров расчета	на основе фактических значений параметров расчета	на основе фактических значений параметров расчета	Корректировка НВВ 2018 год			
							всего	1 кв		2 кв
	платежи за пользование недрами	тыс.руб.	194,60	0,00	301,78	289,48	240,48	120,24	120,24	79,69
	иные расходы*	тыс.руб.		0,00		7118,12				
6.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	61799,78	61799,78	64 003,41	66563,51	65787,86	32872,28	32915,58	102,79
	величина отчислений	%	0,30	30,20	0,30	0,30	30,20	30,20	30,20	10000,00
6.5	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	24783,34	6890,31	26 153,99	31027,81	24721,36	12360,68	12360,68	94,52
6.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	23119,00	23030,43	19 894,08	25168,38	25168,38	12337,44	12830,94	126,51
6.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	тыс.руб.	3657,50	0,00	-	13800,00	0,00			
6.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	8380,39	8785,20	5 013,76	12697,02	4180,09	2090,05	2090,05	83,37
7.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов:		1306434,87	1168583,33	1 154 721	1361013	1180233,98	616432,97	563801,01	102,21
7.1	Расходы на холодную воду	тыс руб	27348,85	19833,08	7 740,76	83313,12	8252,50	4267,60	3984,90	106,61
	водоснабжение (на технологические цели населения)	тыс руб	21902,58	14426,87	857,99	2242,57	832,90	490,68	341,82	97,03
	цена	руб/м3	39,25	28,02	15,13	16,33	16,31	16,02	16,74	107,81
	объем воды	тыс м3	558,01	514,93	56,72	137,34	51,05	30,63	20,42	90,00
	водоснабжение (ГВС)	тыс.руб.	5446,26	5406,21	6 882,77	81070,55	7420,00	3776,92	3643,08	107,81
	объем	тыс.м3	429,35	395,20	452,96	4965,99	453,39	235,76	217,63	100,09
	цена	руб/м3	15,94	13,65	15,20	11,96	16,37	16,02	16,74	107,70
	водоснабжение (ГВС население)	тыс.руб.		0,00			5941,60	3024,39	2917,21	
	объем	тыс.м3		0,00			363,05	188,79	174,27	
	цена	руб/м3					16,37	16,02	16,74	
	водоснабжение (ГВС Бюджет)	тыс.руб.		0,00			1033,72	526,18	507,54	
	объем	тыс.м3		0,00			63,16	32,85	30,32	
	цена	руб/м3					16,37	16,02	16,74	
	водоснабжение (ГВС прочие)	тыс.руб.		0,00			444,60	226,35	218,33	
	объем	тыс.м3		0,00			27,17	14,13	13,04	
	цена	руб/м3					16,37	16,02	16,74	
7.2	Расходы на топливо	тыс руб	1039740,07	926276,83	953 016,2	1093400,7	981071,82	516710,54	46481,28	102,94
7.2.1	Газ природный, в том числе	тыс руб	1037872,21	924453,82	951 783,2	1092024,9	979645,81	515997,53	463648,28	102,93
	Средняя цена топлива с учетом маркернымной цены	руб/тыс м3				5629,3	6032,23	5370,73	5553,04	
	Объем топлива	тыс м3	194472,64	179168,97	176 247,79	193938,87	179570,42	98075,94	83494,48	101,89
	удельный расход топлива	тыс м3/квт	139,00	137,38	137,69	157,62	137,69	137,69	137,69	100,00
	Газ лимитный:	тыс руб	1037872,21	921712,87	857 569,98	1088749,78	975664,34	513800,77	461863,57	113,77
	Цена топлива, в том числе	руб/тыс м3	5336,85	5157,87	5 337,34	5627,26	6032,23	5367,81	5550,32	113,02
	объем топлива по регулируемой цене	тыс м3	194472,64	178700,40	160 673,61	193477,87	178932,83	95718,89	83213,94	111,36
	Газ коммерческий	тыс м3	0,00	2740,94	94 213,27	3275,11	3981,46	2196,76	1784,71	4,23
	Цена топлива, в том числе	руб/тыс м3		5849,55	6 049,32	6409,22	6244,55	6152,51	6244,70	103,23
	объем топлива по не регулируемой цене	тыс м3	0,00	468,57	15 574,18	511,00	637,59	357,05	280,54	4,09
7.2.2	Затраты на покупку электрическую энергию, в том числе по уровням напряжения:	тыс руб	1867,86	1823,01	1 232,97	1375,85	1426,01	713,00	713,00	115,66
	энергия НН (0,4 кв и ниже)	тыс руб	1174,83	1183,49	1 232,97	1375,85	1426,01	713,00	713,00	115,66
	тариф на энергию	руб/кВт.ч	4,14	4,52	4,35	4,85	5,02	5,02	5,02	115,55
	объем энергии	тыс кВт.ч	283,50	261,61	283,60	283,60	283,87			100,09
	заявленная мощность по НН (0,4 кв и ниже)	тыс руб	693,03	639,52	-	0,00	0,00			
	тариф на заявленную мощность	руб/МВт.мес	1443,96	1443,96						
	годовой объем мощности	МВт	479,95	442,90		0,00				
	энергия НН (0,4 кв и ниже)	тыс руб	0,00	651,35	-	0,00	651,35	362,66	288,69	
	тариф на энергию	руб/кВт.ч		2,30			5,71	5,37	5,90	
	объем энергии	тыс кВт.ч		283,60			283,60	161,90	121,70	
7.3	Расходы на электрическую энергию	тыс руб	239345,96	222473,42	193 963,5	184299,38	190909,66	95454,83	95454,83	98,43
7.3.1	Энергия (покупная энергия) на технологические цели	тыс руб	238390,60	221624,73	192 973,22	183346,38	189749,14			98,33
	тариф	тыс руб	5,62	5,66	4,29	4,15	4,22			98,24
	объем энергии (тыс.кВтч)	тыс кВт.ч	42438,50	39162,00	44 973,65	44212,92	45016,35			100,09
	энергия СН 2 (1-20 кВт)	тыс руб	128524,70	47692,61	192 973,22	123782,09	189749,14	0,00	0,00	98,33
	тариф на энергию	руб/кВт.ч	4,10	1,68	4,29	3,86	4,22			98,24
	объем энергии	тыс кВт.ч	31370,00	28429,56	44 973,65	32089,30	45016,35			100,09
	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВт)	тыс руб	43485,67	124973,79	-	0,00	0,00			
	тариф на заявленную мощность	руб/МВт.мес	460,19	1432,18						
	годовой объем мощности	МВт	94,50	87,20						
	энергия НН (0,4 кв и ниже)	тыс руб	45997,97	48958,34	-	59564,29	0,00	0,00	0,00	
	тариф на энергию	руб/кВт.ч	4,16	4,56		4,91				
	объем энергии	тыс кВт.ч	11068,50	10732,44	-	12128,62				
	заявленная мощность (0,4 кв и ниже)	тыс руб	20382,27	0,00		0,00	0,00		0,00	
	тариф на заявленную мощность	руб/МВт.мес	1358,82							
	годовой объем мощности	МВт	15,00	0,00						
7.3.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс руб	955,36	848,686	990,32	953,00	1160,52	580,26	580,26	117,19
	энергия	тыс руб	955,36	848,69	990,32	953,00	1160,52	0,00	0,00	117,19
	тариф на энергию	руб/кВт.ч	4,10	3,95	4,29	4,10	5,02			117,08
	объем энергии	тыс кВт.ч	232,01	215,02	230,80	232,60	231,02	118,05	114,55	100,09
8.	Итого расходы	тыс руб	1699327,64	1539064,12	1 550 513	1830439,73	1587715,49	820290,78	767424,71	102,40
9.	Прибыль	тыс руб	34382,32	35732,70	47 627	63485,11	44349,06	22174,53	22174,53	93,12
9.1	Прибыль на развитие производства	тыс руб	28100,00	28100,00	14 900,00	13122,50	10101,69	5050,85	5050,85	67,80
9.1.1	на реализацию инвестиционной программы	тыс руб	28100,00	28100,00	14 900,00	10102,00	10101,69	5050,85	5050,85	67,80
9.1.3	на реализацию программы развития	тыс руб	0,00	0,00	-	3020,50	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
9.2	Прибыль на социальное развитие	тыс руб	5421,55	7040,80	5 155,06	7322,43	5980,94	2990,47	2990,47	116,02
9.3	Предпринимательская прибыль (5%)	тыс руб	0,00	0,00	27 572,42	19336,66	27628,69	13814,35	13814,35	100,20
9.4	Прибыль на прочие цели (услуги банка)	тыс руб	860,76	591,90	-	23703,52	637,74	318,87	318,87	
10.	Корректировка с целью учета	тыс руб	0,00	0,00	-	-	-21000,32	-21000,32		
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс руб	1733709,95	1574796,82	1 598 140,2	1893924,84	1611064,24	821464,99	789599,24	100,81
12.	Избыток средств / недополученный доход в текущем периоде регулирования	тыс руб	0,00	-19490,88	-	-	0,00	15930,27	-15930,27	