

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения**  
**материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность),**  
**поставляемую Акционерным обществом «Новосибхимфарм» потребителям на территории**  
**города Новосибирска, на 2018 год**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных Акционерным обществом «Новосибхимфарм» (ОГРН 1025401911193, ИНН 5405101302) расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям города Новосибирска в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул. Декабристов, 275, на 2018 год установлено следующее.

1. Акционерное общество «Новосибхимфарм» (ОГРН 1025401911193, ИНН 5405101302) (далее – АО «Новосибхимфарм», организация, ТСО) является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: г.Новосибирск, ул. Декабристов, 275. Тепловая энергия поставляется потребителям: ИП Тугунов Д.П. согласно договору теплоснабжения от 12.10.2018 № 552/18; ООО «Вестник» согласно договору теплоснабжения от 12.10.2018 № 553/18.

2. АО «Новосибхимфарм» впервые обратилось в департамент с Заявлением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2018 год в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул. Декабристов, 275 (письмо ТСО от 02.10.2018 № 1576-510, входящий № 1932.1/33 от 03.10.2018). Письмом от 08.10.2018 № 1932.1/33 департамент известил ТСО об открытии дела и определил метод регулирования в отношении ТСО: метод экономически обоснованных расходов (затрат).

3. Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 автоматизированной модульной котельной установки (установленная мощность котельной 8,36 Гкал/ч, 3 котла), расположенной по адресу: г. Новосибирск, ул.Декабристов, 275. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в собственности АО «Новосибхимфарм» (организацией представлена выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости – котельной). В качестве основного топлива на котельной установке используется природный газ.

4. Учетной политикой организации предусмотрено ведение раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности в соответствии со 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).

5. В отношении ТСО применяется обычная система налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду, материалы и услуги определены без НДС.

6. Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, а также программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

7. 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.

8. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год, 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 (далее – Правила регулирования цен № 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;

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для АО «Новосибхимфарм» на 2018 год департаментом предусмотрено следующее.

#### **I. Баланс тепловой энергии на 2018 год**

Объём полезного отпуска тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул.Декабристов, 275, определён согласно п.22 Основ ценообразования № 1075, п. 18 Методических указаний № 760-э на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок, а так же с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией по системе теплоснабжения.

Сведения о котельной, расположенной по адресу: г. Новосибирск, ул.Декабристов, 275, в актуализированной Схеме теплоснабжения города Новосибирска до 2031 (актуализация на 2017 год), утвержденной приказом Минэнерго России от 23.06.2016 №575, отсутствуют.

Баланс тепловой энергии на 2018 год (предложение ТСО и принятый департаментом) отражены в следующей таблице.

Показатели	Единица измерения	Проект АО «Новосибхимфарм» на 2018 год	Проект департамента на 2018 год
<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	<b>Гкал</b>	<b>16962,90</b>	<b>16360,00</b>
Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	430,00	430,00
то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,53	2,63
<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	<b>Гкал</b>	<b>16532,90</b>	<b>15930,00</b>
Потери тепловой энергии в сети	Гкал	602,90	602,90
то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	3,65	3,65
<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)</b>	<b>Гкал</b>	<b>15930,00</b>	<b>15930,00</b>

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.

**II. Формирование необходимой валовой выручки (НВВ) АО «Новосибхимфарм» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул.Декабристов, 275, на 2018 год**

В представленных организацией расчётах величина НВВ на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2018 год составила **26 633,81 тыс.руб.**

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованным годовой размер НВВ на производство и передачу тепловой энергии в 2018 году в объеме **22 539,51 тыс.руб.** со снижением от расчёта ТСО на 4094,30 тыс. руб. (15,4 %).

В составе необходимой валовой выручки на 2018 год департаментом признаны обоснованными следующие расходы.

**1. Расходы на приобретение сырья и материалов**, учтены в размере **52,24 тыс.руб.** в соответствии с обосновывающими материалами ТСО, в том числе:

- реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки – 52,24 тыс.руб. согласно представленному обоснованию.

**2. Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом**, предусмотрены департаментом в размере **549,63 тыс.руб.** на текущий ремонт в пределах нормативной величины, рассчитанной в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными с ФЭК России «Методическими рекомендациями по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования зданий и сооружений электростанций» и «Нормативами затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств» на уровне заявки организации. Объем капитального ремонта исключен департаментом полностью в связи с отсутствием в обосновывающих материалах ТСО информации о выявленных на данных сооружениях дефектах, требующих устранения. Котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул.Декабристов, 275, введена в эксплуатацию в 2018 году.

**3. Расходы на оплату труда** департаментом определены в размере **1839,62 тыс.руб.**

При определении расходов по данной статье департаментом были учтены средства на оплату труда:

- производственного персонала по предложению ТСО - (4 чел.) в размере 1379,28 тыс.руб. при средней заработной плате 28735,00 руб. в месяц ;

- административно-управленческого персонала в размере 460,34 тыс.руб. в количестве 1,0 ставки со средней заработной платой 38362,00 руб./мес./чел. ( исходя из среднемесячной заработной платы по виду экономической деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха», сложившейся в 1 полугодии 2018 года по Новосибирской области согласно данным Новосибирскстата) на 12 месяцев.

**4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациям**, учтены в размере **508,55 тыс.руб.** в соответствии с предоставленным договором от 01.08.2018 № 11/18 (техническое обслуживание оборудования и обеспечение бесперебойной работы газовой котельной).

**5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациям**, (расходы на оплату услуг связи) учтены в размере **3,60 тыс.руб.**

**6. Расходы на обучение персонала** учтены в размере **164,85 тыс.руб.**, в качестве обоснования представлены:

- договор № 174 от 19.02.2018 (акт № 240 от 21.02.2018) на сумму – 3,75 тыс.руб.;
- договор № 272 от 13.02.2018 (акт № 304 от 01.03.2018) на сумму – 2,20 тыс.руб.;
- договор № 307 от 14.03.2018 (акт № 447 от 20.03.2018) на сумму – 7,00 тыс.руб.;
- договор № 450 от 13.03.2018 (акт № 479 от 30.03.2018) на сумму – 30,00 тыс.руб.;
- договор № 916 от 21.05.2018 (акт № 941 от 30.05.2018) на сумму – 7,00 тыс.руб.;
- договор № 1045 от 14.06.2018 (акт № 1068 от 29.06.2018) на сумму – 41,40 тыс.руб.;
- договор № 1009 от 06.06.2018 (акт № 1032 от 28.06.2018) на сумму – 39,00 тыс.руб.;
- договор № 1050 от 14.06.2018 (акт № 1073 от 28.06.2018) на сумму – 21,70 тыс.руб.;
- договор № 867 от 07.06.2018 (акт № 1200 от 22.06.2018) на сумму – 7,00 тыс.руб.;
- договор № 542 от 20.04.2018 (акт № 542 от 01.07.2018) на сумму – 5,80 тыс.руб.

**7. Прочие операционные расходы (общехозяйственные расходы)** учтены в размере **38,98 тыс.руб.** в соответствии с обосновывающими материалами ТСО, в том числе:

- расходы на приобретение специальной одежды для производственно-промышленного персонала – 38,98 тыс.руб.

**8. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** департаментом определены в размере **1260,73 тыс. руб.** на 2018 год, в том числе:

- расходы по налогу на имущество – **1252,73** тыс.руб. (согласно положениям главы 30 Налогового кодекса РФ);

- расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (представлен страховой полис № 0101974241 от 23.04.2018) – 8,0 тыс.руб.

**9. Отчисления на социальные нужды** учтены департаментом в размере **555,57 тыс.руб.** (30,2 % от фонда оплаты труда) исходя из тарифов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонды обязательного медицинского страхования в размере 30,0 % в соответствии со статьей 426 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».

**10. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов** предусмотрены департаментом в размере **3 967,07 тыс.руб.** в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 01.06.2017 № 837/пр «Об утверждении укрупненных сметных нормативов цены строительства» (раздел 2 «Теплоснабжение»), положением постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

**11. Расходы на формирование аварийного запаса резервного топлива**, заявленные ТСО в размере 568,00 тыс.руб. департаментом исключены полностью на основании Приказа Министерства энергетики РФ от 10.08.2012 №377 п.5 «В расчете ННЗТ учитываются объекты социально значимых категорий потребителей...», к социально значимым категориям потребителей относятся: население, бюджетные организации. В АО «Новосибхимфарм» потребители тепловой энергии категории «население» отсутствуют.

**12. Расходы на топливо (природный газ)** в размере **11280,76 тыс.руб.** определены исходя из следующего:

- объёма топлива 2380,47 тыс.м<sup>3</sup> в соответствии с удельным расходом топлива 143,98 м<sup>3</sup>/Гкал при КПД котельных 90 %, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены на газ в размере 4 738,88 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), в которой были учтены:

- 1) оптовая цена на газ в размере 4385,00 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1088/18, и в соответствии с представленным ТСО договором на поставку газа от 23.05.2018 № 35-4-3163/18, заключенным с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»;

- 2) плата за снабженческо-сбытовые услуги 132,90 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 27.05.2016 № 682/16 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанному договору на поставку газа;

- 3) тариф на услуги по транспортировке газа в размере 190,73 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) в соответствии с представленным ТСО договором транспортировки природного газа от 01.07.2016 № Н1-16/287, заключенным с ООО «Газпром газораспределение Томск» (тариф установлен приказом ФАС России от 26.06.2018 № 866/18).

**13. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели учтены департаментом по предложению ТСО в размере **1897,98 тыс.руб.** на основании предоставленного ТСО Договора энергоснабжения с ОАО «Новосибирскэнергосбыт» от 24.11.1997 № 120, исходя из следующего:



- объёма электрической энергии в размере 578,65 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода электрической энергии 35,0 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 3,28 руб./кВтч (без НДС).

**14. Расходы на холодную воду** учтены департаментом в размере **237,58 тыс.руб.** на основании предоставленного АО «Новосибхимфарм» договора водоснабжения с МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» от 20.06.1996 № 17917, исходя из следующего:

- объёма воды в размере 16,53 тыс. м<sup>3</sup> в соответствии принятым объемом производства тепловой энергии (удельный расход воды в размере 1,0 м<sup>3</sup>/Гкал);

- тарифа на холодную воду в размере 14,37 руб./м<sup>3</sup>.

**15. Расходы на водоотведение** приняты департаментом в размере **182,36 тыс.руб.**

**16. Размер нормативной прибыли**, заявленный ТСО в размере 132,51 тыс.руб., исключены департаментом в полном объеме в связи с отсутствием экономического обоснования.

### **III. Тариф на тепловую энергию (мощность) на 2018 год**

По результатам проведенной экспертизы и на основании расчёта департамент предлагает установить тариф на тепловую энергию (мощность), отпускаемую АО «Новосибхимфарм» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул. Декабристов, 275, на 2018 год в размере:

с 01.11.2018 по 31.12.2018 - **1414,91 руб./Гкал** (без НДС).

Плановые показатели АО «Новосибхимфарм» и расчёт тарифа на 2018 год отражены в приложении к докладу.

Главный эксперт отдела регулирования  
тепло - и газоснабжения



М.Н.Трофименко

**Расчет**  
**необходимой валовой выручки и тарифа на тепловую энергию отпускаемую АО "Новосибхимфарм" на 2018 год.**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2018 год			
			Предложение ТСО	Расчет департамента	отклонение (план ДТ - план ТСО)	% отклонения плана ДТ от плана ТСО
	Баланс тепловой энергии					
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	16 962,90	16 962,90	0,00	0,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	430,00	430,00	0,00	0,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,53	2,53		
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	16 532,90	16 532,90	0,00	0,00
2.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	16 532,90	16 532,90	0,00	0,00
2.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	602,9	602,90	0,00	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	3,65	3,65		
2.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	15 930,0	15 930,0	0,00	0,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,5	0,50		
Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)						
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2018 год			
			Предложение ТСО	Расчет департамента	отклонение (план ДТ - план ТСО)	% отклонения плана ДТ от плана ТСО
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	124,00	52,24	-71,76	-57,87
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.	124,00	52,24	-71,76	-57,87
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	1949,20	549,63	-1399,57	-71,80
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	2 590,24	1 839,62	-750,62	-28,98
	в том числе:					
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1 379,28	1 379,28		
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	28 735,00	28 735,00		
3.1.2	численность	чел.	4,00	4,00		
3.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	1 210,96	460,34	-750,62	-61,99
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	50 456,67	38 362,00	-12094,67	-23,97
3.2.2	численность	чел.	2,00	1,00	-1,00	-50,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	586,27	508,55	-77,72	-13,26
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	38,60	3,60	-35,00	-90,67
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	3,6	3,6	0,00	0,00
5.2	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	35,00	0,00	-35,00	-100,00
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	172,85	164,85	-8,00	-4,63
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	41,00	38,98	-2,02	-4,93
7.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	41,00	38,98	-2,02	-4,93
8	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	1 391,01	1 260,73	-130,28	-9,37
8.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	20,00	0,00	-20,00	-100,00
8.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	8,00	8,00	0,00	0,00
8.3	налог на имущество	тыс.руб.	1363,01	1252,73	-110,3	-8,1
9	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	782,25	555,57	-226,68	-29,0
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%		
10	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	4246,88	3967,07	-279,81	-6,59
11	Средства на поддержание АЗРТ	тыс.руб.	568	0	-568,0	-100,0
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
12	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	11 693,09	11 280,76	-412,33	-3,53
12.1	Газ природный	тыс.руб.	11 693,09	11 280,76	-412,33	-3,53
12.1.1	объём топлива	тыс. м3	2 434,58	2 380,47	-54,11	-2,22
12.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс м3	4 802,92	4 738,88	-64,04	-1,33
	в том числе оптовая цена	руб/тыс м3		4 385,00		
13	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 897,97	1 897,98	0,00	0,00

13.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	578,65	578,65	0,00	0,00
13.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	3,28	3,28	0,00	0,00
<b>14</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	тыс. руб.	237,58	237,58	0,00	0,00
14.1	Расход воды на технологические цели	тыс. м <sup>3</sup>	16,53	16,53	0,00	0,00
14.2	тариф на воду	руб./м <sup>3</sup>	14,37	14,37	0,00	0,00
<b>15</b>	<b>Расходы на водоотведение</b>	тыс. руб.	182,36	182,36	0,00	0,00
15.1	объемы стоков	тыс. м <sup>3</sup>	16,53	16,53	0,00	0,00
15.2	тариф на водоотведение	руб./м <sup>3</sup>	11,03	11,03	0,00	0,00
<b>16</b>	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	тыс. руб.	<b>14 011,00</b>	<b>13 598,67</b>	<b>-412,33</b>	<b>-2,94</b>
<b>17</b>	<b>Прибыль (расходы из прибыли)</b>	тыс. руб.	132,51	0,00	-132,51	-100,00
<b>18</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	тыс. руб.	<b>26 633,81</b>	<b>22 539,51</b>	<b>-4 094,30</b>	<b>-15,37</b>
	1 полугодие	тыс. руб.	15 980,29	13 523,71	-2 456,58	-15,37
	2 полугодие	тыс. руб.	10 653,53	9 015,80	-1 637,72	-15,37
<b>19</b>	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	Гкал	<b>15 930,00</b>	<b>15 930,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	1 полугодие	Гкал	<b>9 558,00</b>	9 558,00	<b>0,00</b>	0,00
	2 полугодие	Гкал	6 372,00	6 372,00	<b>0,00</b>	0,00
<b>20</b>	<b>Тарифы на тепловую энергию</b>	руб./Гкал	<b>1 671,93</b>	<b>1 414,91</b>	<b>-257,02</b>	<b>-15,37</b>
	1 полугодие	руб./Гкал	<b>1 671,93</b>	<b>1 414,91</b>	<b>-257,02</b>	<b>-15,37</b>
	2 полугодие	руб./Гкал	<b>1 671,93</b>	<b>1 414,91</b>	<b>-257,02</b>	<b>-15,37</b>
	рост тарифа	%	100,00%	100,00%		
Справочно:						
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	35,00	35,00		
	Удельный расход воды на технологические цели	м <sup>3</sup> /Гкал	1,00	1,00		
	Удельный расход топлива на технологические цели	кг/Гкал	147,26	143,98		
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кг/т	166,40	162,70		
	Переводной коэффициент (качество топлива)		1,13	1,13		
	Мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	8,36	8,36		
	Количество установленных котлов	ед	3	3		
	Протяженность тепловых сетей	км	1,21	1,21		
	Средний диаметр тепловых сетей	мм	200	200		