

**Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
материалов дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую Закрытым акционерным обществом «Электросигнал» в системе
теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная,
расположенная по адресу: город Новосибирск, улица Большевицкая, 109,
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 Закрытым акционерным обществом «Электросигнал» (ОГРН 1025401907728, ИНН 5405116919) расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям города Новосибирска в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица Большевицкая, 109, на 2018 год установлено следующее.

1. Закрытое акционерное общество «Электросигнал» (ОГРН 1025401907728, ИНН 5405116919) (далее – ЗАО «Электросигнал», организация, ТСО) является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству тепловой энергии в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица Большевицкая, 109. Тепловая энергия поставляется потребителям города Новосибирска (категория «население» отсутствует).

2. Деятельность ЗАО «Электросигнал» по производству тепловой энергии осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из автоматизированной модульной (газовой) котельной установки, расположенной по адресу: город Новосибирск, улица Большевицкая, 109, и тепловых сетей, и эксплуатируется на праве собственности:

- договор купли-продажи от 14.09.1992 № 11 с актом оценки стоимости зданий («Продавец» - Фонд государственного имущества Новосибирской области, «Покупатель» - Арендное предприятия «Электросигнал»);

- план приватизации 1992 год, свидетельство о регистрации ОК 5206 от 15.09.1992, свидетельство о собственности от 27.05.1993 № 4;

- свидетельство о регистрации ОК 5206 от 11.12.1996,

- письмо ИФНС от 03.11.2011 № 05-26/023424.

3. Ранее государственное регулирование тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул. Большевицкая, 109, осуществлялось департаментом в отношении Открытого акционерного общества «Корпорация – Новосибирский завод Электросигнал» (далее - ОАО «Завод Электросигнал»), которое арендовало указанное имущество у ЗАО «Электросигнал».

В настоящее время договор аренды между указанными организациями расторгнут, согласно дополнительного соглашения №7 от 01.06.2018г. к договору №6/2вн от 01.01.2018г.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в указанной системе теплоснабжения, ранее был установлен для ОАО «Завод Электросигнал» приказом департамента от 27.11.2017 № 576-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2018-2022» (с учётом изменений, внесенных приказом департамента от 06.02.2018 № 22-ТЭ) в размере 1 276,08 руб./Гкал (без НДС) – на первое полугодие 2018 года и 1300,01 руб./Гкал (без НДС) – на второе полугодие 2018 года.

4. ЗАО «Электросигнал» впервые обратилось в департамент с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица Большевицкая, 109, на 2018 год (вх. № 606.1/33 от 03.07.2018). Письмом от 06.07.2018 № 606.1/33 департамент известил ТСО об открытии дела и определил метод регулирования в отношении ТСО (метод экономически обоснованных расходов (затрат)).

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

6. Организация осуществляет раздельный бухгалтерский учёт по видам деятельности, предусмотренный 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).

7. Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, отсутствует.

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;
- 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 проведении экспертизы департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годы, разработанным Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

Основные параметры Прогноза приведены в таблице.

Наименование показателя	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Вода, стоки (с 1 июля)	Тепловая энергия (с 1 июля)	Электрическая энергия
Индексы цен на 2018 год по Прогнозу, %	103,7	103,4	103,0	103,0	104,7

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для ТСО 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 в городе Новосибирске по адресу: улица Большевицкая, 109, определен по факту за 2017г. ранее регулируемой организации ОАО «Завод Электросигнал».

Расчет объема технологических потерь при передаче тепловой энергии выполнен в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь, утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 №325 (в редакции приказов Минэнерго России: от 01.02.2010 №36; от 10.08.2012 №377).

Показатели	Единица измерения	Проект ЗАО «Электросигнал» на 2018 год	Проект департамента на 2018 год
Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	28 411,00	29 880,00
Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	----	----
то же в % от выработки тепловой энергии	%	----	----
Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	28411,00	28411,00
Потери тепловой энергии в сети	Гкал	1402,00	1402,00
то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	4,93	4,69
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	27 009,0	28 478,00

В составе потребителей тепловой энергии категория «Население» отсутствует.

II. Формирование необходимой валовой выручки ЗАО «Электросигнал» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в городе Новосибирске по адресу: улица Большевицкая, 109, на 2018 год.

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

В представленных организацией расчётах величина НВВ на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии потребителям на 2018 год составила 53967,98 тыс.руб.

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной НВВ на 2018 год в сумме **37021,80 тыс.руб.** со снижением относительно проекта ТСО на сумму 16946,18 тыс.руб. (31,4%).

В составе необходимой валовой выручки на 2018 год департаментом признаны обоснованными следующие расходы (см. приложение к докладу).

1. Расходы на приобретение сырья и материалов – на реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки учтены по предложению ТСО в размере **150,0 тыс.руб.** в соответствии с обосновывающими материалами, что не превышает нормативную величину расходов на указанные цели, определённую департаментом.

2. Расходы на ремонт основных средств определены департаментом в размере **4 302,26 тыс.руб.** 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».

3. Расходы на оплату труда учтены в размере **6 501,42 тыс.руб.** исходя из следующего:

- численности производственного персонала в количестве 17 человек (расчет по нормативам согласно приказу от 22.03.1999 № 65 « Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства») и численности цехового персонала и АУП в количестве 2-х человек по предложению ТСО;

- средней заработной платой 28 515 руб./чел., предусмотренной исходя из данных Федеральной службы государственной статистики за 2016 год (по сфере «коммунальные

услуги») в размере 26 466,2 руб. с учетом ИПЦ на 2017 год – 103,9 %, ИПЦ на 2018 год – 103,7%.

4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, учтены в размере **178,97 тыс.руб.** согласно экспертизе департамента, в том числе:

- работы по корректировке планов мероприятий по локализации последствий аварий на опасных производственных объектах – 6,36 тыс.руб. (в качестве обоснования представлен договор № 12 от 22.03.2018);

- работы по режимно-балансовым испытаниям котлов и газорегуляторных установок (ГРУ) – 91,52 тыс.руб. (согласно договору №754-01 от 15.02.2018);

- работы по техническому обслуживанию средств электрохимической защиты подземных металлических сооружений от коррозии – 81,09 тыс.руб. (по договору № Н2-18/1131).

5. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, приняты департаментом по предложению ТСО в размере **35,46 тыс.руб.**, включая:

- расходы на оплату услуг банка – 31,85 тыс.руб.;

- расходы на оплату услуг связи – 3,61 тыс.руб.

6. Прочие операционные расходы учтены по предложению ТСО в размере **40,10 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на средства индивидуальной защиты (спецодежда) – 34,40 тыс.руб.;

- расходы на специализированное питание – 4,40 тыс.руб.;

- расходы на канцелярские товары – 1,30 тыс.руб.

7. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей учтены по экспертизе департамента в размере **115,16 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (представлен страховой полис № 0101105371) – 14,03 тыс.руб.;

- расходы по налогу на имущество – 101,13 тыс.руб. (согласно положениям Главы 30 Налогового кодекса РФ).

8. Отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере **1989,43 тыс.руб.** (30,6 % 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 426 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,6 % от фонда оплаты труда (согласно предоставленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 12.04.2018г.) 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).

9. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов предусмотрены департаментом в размере **278,60 тыс.руб.** в соответствии с положением постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

10. Расходы на топливо (природный газ) учтены в размере **19 721,95 тыс.руб.**

При расчёте цены на газ, которая составила 4798,52 руб./тыс.м3 (без НДС), были учтены:

- оптовая цена газа в размере 4444,64 руб./тыс.м3 (без НДС), рассчитанная на основании договора на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» от 15.05.2018 № 35-4-3103/18 и приказа ФАС России от 13.06.2017 № 776/17, с учетом индекса роста оптовых цен на газ с 01.07.2018 согласно Прогнозу – 1,034;

- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, установленный приказом ФАС России от 11.08.2017 № 1053/17 для ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере 190,73 руб./тыс.м3 (без НДС) (организацией представлен договор с ООО «Газпром газораспределение Томск» от 08.06.2018 № Н1-18/1534);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), оказываемые ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», в размере 132,90 руб./тыс.м³ (без НДС) на основании приказа ФАС России от 27.05.2016 № 682/16.

Департаментом учтён объём топлива в размере 4110,01 тыс.м³, который рассчитан с учётом: удельного расхода условного топлива (158,73 тут/Гкал, что соответствует паспортному КПД котлов в размере 90%, а также базовой калорийности газа — 7900 ккал/м³ и соответствующего ей переводного коэффициента в размере 1,15) и объёмов отпуска тепловой энергии.

11. Расходы на электрическую энергию на технологические цели определены в размере **3203,24 тыс.руб.** Поставка электроэнергии осуществляется на основании договора с ОАО «Завод Электросигнал» от 01.09.2016 (договор о компенсации затрат по Договору энергоснабжения с АО «Новосибирскэнергосбыт» от 05.10.2016 № 0-5943).

Объём технологического расхода электрической энергии учтен департаментом исходя из удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии в размере 31,7 кВтч/Гкал и объёмов отпуска тепловой энергии. Цена на электроэнергию для технологических нужд учтена на уровне фактического средневзвешенного одноставочного тарифа поставки электрической энергии по данным ОАО «Новосибирскэнергосбыт» за 2017 год (СН2) с учётом индексации на 2018 год согласно Прогнозу.

12. Расходы на холодную воду учтены департаментом в размере **175,89 тыс.руб.**

Поставка воды осуществляется на основании договора с ОАО «Завод Электросигнал» от 01.09.2016 (договор о компенсации затрат по Договору водоснабжения с МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» от 29.08.2016 № 18258-п).

Объём технологического расхода воды учтен исходя из удельного расхода воды на производство и передачу тепловой энергии в размере 0,4 м³/Гкал и объёмов отпуска тепловой энергии.

Стоимость воды на технологические цели определена с учетом действующих в 2018 году тарифов на водоснабжение, установленных для МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» приказом департамента от 29.11.2017 № 603-В.

13. Расходы на водоотведение учтены в размере **310,82 тыс.руб.**

14. Размер нормативной прибыли определен департаментом в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 760-э в размере **18,50 тыс.руб.**

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

По результатам проведённой экспертизы и на основании расчёта департамент предлагает установить тариф на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ЗАО «Электросигнал» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в городе Новосибирске по адресу: улица Большевицкая, 109, на 2018 год в размере:

с 01.08.2018 по 31.12.2018 - **1300,01 руб./Гкал** (без НДС).

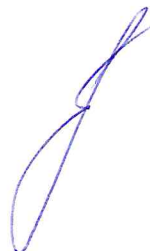
Плановые показатели ЗАО «Электросигнал» и расчёт тарифа на 2018 год отражены в приложении к докладу.

Заместитель начальника отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



Н.В. Евсюкова

Главный эксперт отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



М.Н. Трофименко

Расчет
необходимой валовой выручки и тарифа на тепловую энергию отпускаемую ЗАО "Электросигнал"
на 2018 год.

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2018 год			
			План 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	28 411,00	29 880,00	1 469,00	5,17
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал				
	то же в % от выработки тепловой энергии	%				
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	28 411,00	29 880,00	1 469,00	5,17
2	Покупка тепловой энергии	Гкал				
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	28 411,00	29 880,00	1 469,00	5,17
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	1 402,0	1 402,00	0,00	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	4,93	4,69		
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	27 009,0	28 478,00	1 469,00	5,44
	Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)					
4	Нормативный уровень прибыли	%	0,5	0,50		
5	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:					
5.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал		158,73		
5.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	1 402,0	1 402,0		
5.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,3	1,3		
	Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)					
6	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,9	103,9		
7	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
7.1	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	24,40	24,40		
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75		
	Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)					
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2018 год			
			План 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.	150,00	150,00	0,00	0,00
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.	150	150,00	0,00	0,00
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	5825,03	4302,26	-1522,77	-26,14
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	14 644,22	6 501,42	-8142,80	-55,60
	в том числе:					
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	14 644,22	5 817,06		
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	36 980,35	28 515,00		
3.1.2	численность	чел.	33,00	17,00		
3.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.		342,18		
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.		28 515,00		
3.2.2	численность	чел.		1,00		
3.3	Оплата труда АУП	тыс.руб.		342,18		
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.		28 515,00		
3.3.2	численность	чел.		1,00		
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	341,09	178,97	-162,12	-47,53
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	35,46	35,46	0,00	0,00
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	3,61	3,61	0,00	0,00
5.2	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	31,85	31,85	0,00	0,00
6	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	40,10	40,10	0,00	0,00

6.1	иные расходы	тыс.руб.	40,10	40,10	0,00	0,00
7	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	397,64	115,16	-282,48	-71,04
7.1	налог на имущество	тыс.руб.	397,64	101,13	-296,5	-74,6
7.2	прочие налоги	тыс.руб.		14,03		
8	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4481,13	1989,43	-2491,70	-55,6
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,60%	30,60%		
9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	3708,86	278,60	-3430,26	-92,49
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
10	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	19 002,46	19 721,95	719,49	3,79
10.1	Газ природный	тыс.руб.	19 002,46	19 721,95	719,49	3,79
10.1.1	объём топлива	тыс. м3	3 910,31	4 110,01	199,70	5,11
10.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб./тыс м3	4 859,58	4 798,52	-61,06	-1,26
	в том числе оптовая цена	руб./тыс м3		4 444,64		
11	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	4 513,61	3 203,24	-1 310,37	-29,03
11.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	1 227,00	947,20	-279,80	-22,80
11.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*	3,68	3,38	-0,30	-8,07
12	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	407,84	175,89	-231,95	-56,87
12.1	Расход воды на технологические цели	тыс.м3	28,60	11,95	-16,65	-58,21
12.2	тариф на воду	руб./м³	14,26	14,72	0,46	3,20
12.2.1	1 полугодие	руб./м³	13,98	14,54	0,56	4,01
12.2.2	2 полугодие	руб./м³	14,54	14,98	0,44	3,03
13	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	312,88	310,82	-2,07	-0,66
13.1	объёмы стоков	тыс.м3	28,60	28,41	-0,19	-0,66
13.2	тариф на водоотведение	руб./м³	10,94	10,94	0,00	0,00
13.2.1	1 полугодие	руб./м³	10,73	10,73	0,00	0,00
13.2.2	2 полугодие	руб./м³	11,16	11,16	0,00	0,00
14	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	24 236,79	23 411,89	-824,90	-3,40
15	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	107,66	18,50	-89,16	-82,81
16	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	53 967,98	37 021,80	-16 946,18	-31,40
	1 полугодие	тыс.руб.		22 213,08		
	2 полугодие	тыс.руб.		14 808,72		
17	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	27 009,00	28 478,00	1 469,00	5,44
	1 полугодие	Гкал		17 086,80		
	2 полугодие	Гкал	27 009,00	11 391,20	-15 617,80	-57,82
18	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1 998,15	1 300,01	-698,14	-34,94
	1 полугодие	руб/Гкал		1 300,01		
	2 полугодие	руб/Гкал		1 300,01		