

И.А. Турченко



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000
тел. (473) 212-68-66, факс (473) 253-28-50
e-mail: rek@govvrn.ru
ОГРН 1023601588823

ИНН/КПП 3650004304/366601001

Руководителю

ОАО «Электросигнал»

394026, г.Воронеж, ул.Электросигнальная, 1

от 11.12.2019 № 55-11/1843
на № _____ от _____

31.12.19
И.А. Турченко

О направлении выписки

Направляю выписку из протокола заседания Правления УРТ от 05.12.2019 г. № 51

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель управления

Присутствовали:

Члены Правления УРТ:

- Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя управления
- Успенская А.С. – заместитель руководителя управления – начальник отдела организационной и правовой работы
- Шейко Е.В. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо
- Жегульская О.В. – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта
- Градов С.В. – заместитель начальника отдела тарифов на электроэнергию
- Михин С.В. – заместитель руководителя - начальник отдела антимонопольного контроля управления федеральной антимонопольной службы России по Воронежской области

Повестка заседания:

50. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 27.11.2018 № 46/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Электросигнал» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2019-2023 годов»

50. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 27.11.2018 № 46/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Электросигнал» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2019-2023 годов»

Выступили: Яценко А.Н., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Успенская А.С., Шейко Е.В., Жегульская О.В., Градов С.В., Михин С.В.

ВХОД № 73457
13 12 2019
ОАО ЭЛЕКТРОСИГНАЛ

Объект экспертизы - предложение, представленное ОАО "Электросигнал" (далее так регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2019-2023 годов методом индексации установленных тарифов. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ОАО "Электросигнал" открыто приказом УРТ от 10.05.2018 № 399-Д.

Цель экспертизы - уточнение плановой необходимой валовой выручки на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений о корректировке на период 2020-2023 годов долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО "Электросигнал" потребителям городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО "Электросигнал" в 2020-2023 годах.

ОАО "Электросигнал" определено единой теплоснабжающей организацией схемой теплоснабжения городского округа город Воронеж, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 02.08.2019 № 812.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ОАО "Электросигнал" основной системы налогообложения.

Приказом УРТ от 27.11.2018 № 46/7 для ОАО "Электросигнал" на 2019 год установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 1543,54 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 по 31.12.2019 - 1573,41 руб. за 1 Гкал (без НДС).

ОАО "Электросигнал" не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

ОАО "Электросигнал" не является государственным или муниципальным унитарным предприятием. ОАО "Электросигнал" не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя директора Гуренко И.Д.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ОАО "Электросигнал", исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ОАО "Электросигнал".

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы КВГМ-30 в количестве 2 шт. Проектная производительность котельной 60 Гкал/час. Планируемая нагрузка котельной 33% от проектной. Используется натуральное топливо - природный газ. Резервное топливо - мазут.

МКП "Воронежтеплосеть" оказывает ОАО "Электросигнал" услуги по передаче тепловой энергии на основании договора на оказания услуг по передаче тепловой энергии от 06.08.2019 №7 в объеме -

9921,92 Гкал. ОАО "Электросигнал" реализует тепловую энергию на цели компенсации потерь МКП "Воронежтеплосеть" в объеме - 432 Гкал.

Информация об объемах отпуска в сеть тепловой энергии ОАО "Электросигнал" на период 2020-2023 годов была определена на основании схемы теплоснабжения городского округа город Воронеж на период до 2033 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.08.2019 №812, в количестве 47431 Гкал ежегодно.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 2895 Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии в период 2020-2023 годов определен в количестве 44536 Гкал, в том числе сторонним потребителям 24706 Гкал, (население - 11704 Гкал).

Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, при установлении долгосрочного тарифа учтен в размере 156,16 кг у.т./Гкал.

Расход условного топлива в период 2020 - 2023 годов составит 7406,82 т у.т. ежегодно.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 34340 куб.м.; водоотведения – 22709 куб. м., ежегодно.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 1980 тыс. кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется АО "АтомСбыт" по уровню напряжения: ВН.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ОАО "Электросигнал", принята в количестве – 36,67 шт.ед., в том числе: основной - 8,13 шт. ед. ремонтный - 18 шт. ед., цеховой - 3,54 шт. ед., АУП - 7 шт. ед.

В соответствии с положениями Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2020-2023 годов, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ОАО "Электросигнал".

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка была определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определены перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 14358,1 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов – 1%;

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования ОАО "Электросигнал", не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не определены в отсутствии программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, концессионного соглашения (договоре аренды) в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2020 - 2023 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2020-2023 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2018 году и индексов потребительских цен на 2019 и 2020 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии установленных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертом УРТ в объеме:

- 2020 год - 70997,69 тыс. руб.;
- 2021 год - 74840,64 тыс. руб.;
- 2022 год - 77115,1 тыс. руб.;
- 2023 год - 79264,87 тыс. руб.

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2020-2023 годов уточнена экспертом УРТ с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, за исключением долгосрочных параметров регулирования, исходя из скорректированных операционных расходов, скорректированных неподконтрольных расходов, скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, скорректированной прибыли.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2020 - 2023 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 14358,1 тыс. руб.;
- индекса эффективности операционных расходов в – 1%;
- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (2020 год - 0,03, на 2021 год - 0,037, на 2022-2023 годы -0,04);
- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;
- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не планируется изменение активов в течение долгосрочного периода.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

- на 2020 год – 14640,96 тыс. руб.;
- на 2021 год – 15030,85 тыс. руб.
- на 2022 год – 15475,76 тыс. руб.
- на 2023 год – 15933,84 тыс. руб.

Предложение ОАО "Электросигнал" об уровне операционных расходов составляет на 2020 год - 14697,81 тыс. руб., 2021 год – 15132,87 тыс. руб., 2022 год - 15580,8 тыс. руб., 2023 год - 16041,99 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами УРТ за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на финансовый 2020 год и прогнозные 2021-2022 годы, и индекса эффективности операционных расходов.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертом УРТ определены в размерах:

- на 2020 год – 9560,97 тыс. руб.;
- на 2021 год – 9769,02 тыс. руб.;
- на 2022 год – 9997,36 тыс. руб.;
- на 2023 год – 10024,51 тыс. руб. в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, приняты при расчете НВВ в сумме: на 2020г. - 2663,96 тыс. руб., на 2021г. - 2739,02

тыс. руб., на 2022г. - 2818,27 тыс.руб., на 2023г. - 2690,37 тыс.руб., исходя из тарифов, установленных УРТ Воронежской области приказом от 21.05.2015 № 22/3 (ред. от 08.02.2019) для ООО "РВК-Воронеж" с учетом прогнозных параметров.

Предложение ОАО "Электросигнал" по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2020 год -2935,4 тыс. руб., на 2021 год -3020,47 тыс. руб., на 2022 год - 3106,98 тыс. руб., на 2023 год - 3145,24 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2020г. - 271,44 тыс. руб., на 2021г. - 281,45 тыс. руб., на 2022г. - 288,71 тыс. руб., на 2023г. - 454,87 тыс. руб. в связи с уточнением плановых (расчетных) тарифов и учтенного объема водоотведения, принятого на долгосрочный период, а также тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемых МКП "Воронежтеплосеть" по договору на оказание услуг по передаче тепловой энергии №7 от 06.08.2019.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ в сумме: на 2020г. - 308,34 тыс. руб., на 2021г. - 308,34 тыс. руб., на 2022г. - 308,34 тыс. руб., на 2023г. - 308,34 тыс. руб., на основании представленного расчета и налоговых деклараций по налогу на имущество и земельному налогу, а также страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта.

Предложение ОАО "Электросигнал" по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2020 год -308,34 тыс. руб., на 2021 год - 308,34 тыс. руб., на 2022 год - 308,34тыс. руб., на 2023 год - 308,34 тыс. руб."

Расходы на отчисления на социальные нужды приняты при расчете НВВ в сумме: на 2020г. - 3594,21 тыс. руб., на 2021г. - 3727,2 тыс. руб., на 2022г. - 3876,29 тыс. руб., на 2023г. - 4031,34 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение ОАО "Электросигнал" по статье - расходы на отчисления на социальные нужды составляет: на 2020 год -3608,17 тыс. руб., на 2021 год -3752,5 тыс. руб., на 2022 год - 3902,6 тыс. руб., на 2023 год - 4058,7 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2020г. -13,96 тыс. руб., на 2021г. - 25,3 тыс. руб., на 2022 год - 26,31 тыс. руб., на 2023 год - 27,36 тыс. руб. в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2020г. - 2994,46 тыс. руб., на 2021г. - 2994,46 тыс. руб., на 2022г. - 2994,46 тыс. руб., на 2023г. - 2994,46 тыс. руб. в соответствии с представленным регулируемой организацией расчетом и ведомостью амортизации.

Предложение ОАО "Электросигнал" по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2020 год - 2994,46 тыс. руб., на 2021 год - 2994,46 тыс. руб., на 2022 год - 2994,46 тыс. руб., на 2023 год - 2994,46 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме 2020 год, - 37722,87 тыс. руб., 2021 год -38878,99 тыс. руб., 2022 год - 40096,76 тыс. руб., 2023 год - 41364,5 тыс. руб., определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 156,16 кг. у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 47,431 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2020 году -5092,99 руб./т.у.т., в 2021 году - 5249,08 руб./т.у.т., в 2022 году - 5413,49 руб./т.у.т., в 2023 году - 5584,65 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 13.05.2019 № 583/19, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России от 13.06.2018 № 803/18, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 14.04.2015 № 81-э/2, специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по

газораспределительным сетям, утвержденной приказом УРТ Воронежской области от 28.12.2018 № 57/2.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренном Правительством Российской Федерации, учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения с 01.07.2020 - в 103%, с 01.07.2021 - в 103%, с 01.07.2022 - 103%, с 01.07.2023 - 103%.

Предложение ОАО "Электросигнал" по статье расходов на топливо составляет: на 2020 год - 37833,16 тыс. руб., на 2021 год - 38968,15 тыс. руб., на 2022 год - 40137,2 тыс. руб., на 2023 год - 41341,31 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2020г. - 110,29 тыс. руб., на 2021г. - 89,16 тыс. руб., на 2022г. - 40,44 тыс. руб., на 2023г. - 23,19 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода условного топлива.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2020 год - 8456,78 тыс. руб., на 2021 год - 8752,79 тыс. руб., на 2022 год - 9059,14 тыс. руб., на 2023 год - 9376,21 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 1980 тыс. кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 4,27 руб./кВт.ч. в 2020 году, 4,42 руб./кВт.ч. в 2021 году, 4,58 руб./кВт.ч. в 2022 году, 4,74 руб./кВт.ч. в 2023 году, произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 105,6% в 2020 году, 103,5% в 2021 году, 103,5% в 2022 году и в 103,5% в 2023 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренном Правительством Российской Федерации и Основами ценообразования в сфере теплоснабжения.

Предложение ОАО "Электросигнал" по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2020 год - 8690,22 тыс. руб., на 2021 год - 8950,99 тыс. руб., на 2022 год - 9219,52 тыс. руб., на 2023 год - 9496,11 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2020г. - 233,44 тыс. руб., на 2021г. - 198,2 тыс. руб., на 2022г. - 160,38 тыс. руб., на 2023г. - 119,9 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены и учтенного объема электрической энергии на долгосрочный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2020 год - 736,27 тыс. руб., на 2021 год - 766,27 тыс. руб., на 2022 год - 796,89 тыс. руб., на 2023 год - 828,66 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 34,34 тыс. куб.м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО "РВК -Воронеж" в соответствии с приказом УРТ Воронежской области от 21.05.2015 № 22/2 (ред.от 08.02.2019) с учетом прогнозных параметров.

Предложение ОАО "Электросигнал" по статье расходов на холодную воду составляет: на 2020 год - 746,45 тыс. руб., на 2021 год - 776,37 тыс. руб., на 2022 год - 807,45 тыс. руб., на 2023 год - 839,78 тыс. руб.

Экспертом по данной статье исключены затраты в сумме: на 2020г. - 10,18 тыс. руб., на 2021г. - 10,1 тыс. руб., на 2022г. - 10,56 тыс. руб., на 2023г. 11,12 тыс. руб. в связи с уточнением тарифов и учтенного объема в холодной воде ОАО "Электросигнал".

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды составит:

в 2020 году - 46915,92 тыс. руб.;

в 2021 году - 48398,05 тыс. руб.;

в 2022 году - 49952,79 тыс. руб.;

в 2023 году - 51569,36 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль не учтена при корректировке тарифа в связи с отсутствием предложения регулируемой организации и обосновывающих документов.

Расчетная предпринимательская прибыль определена при установлении долгосрочного тарифа в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за

исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в сумме: на 2020 год - 1574,1 тыс. руб., на 2021 год - 1642,72 тыс. руб., на 2022 год - 1689,19 тыс. руб., на 2023 год - 1737,16 тыс. руб. и в течении долгосрочного периода не пересматривается.

Предложение ОАО "Электросигнал" об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2020г. - 1574,1 тыс. руб., на 2021г. - 1642,72 тыс. руб., на 2022г. - 1689,19 тыс. руб., на 2023г. - 1737,16 тыс. руб.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, при определении НВВ на 2020 год определена со снижением НВВ в сумме -1694,26 тыс. руб.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2018 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы года 2018 года в сумме 13939,38 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 13201,12 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,029 взамен прогнозного 0,037, учтенного при установлении тарифов на 2018 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2018 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2018 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2018 года, определенные экспертом в сумме 13939,38 тыс. руб., ниже планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2018 год (14047,75 тыс. руб.) вследствие снижения фактического ИПЦ 2018 года (0,029) относительно планового (0,037).

Фактические операционные расходы 2018 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (14047,75 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2018 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 7210,76 тыс. руб.

Предложение ОАО "Электросигнал" об уровне неподконтрольных расходов 2018 года составляет 11461,35 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы в 2018 году ниже предложения регулируемой организации на 4250,59 на следующих основаниях:

расходы на отчисления на социальные нужды приняты экспертом в сумме 3444,72 тыс. руб., что на 4250,59 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации. Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из величины тарифов страховых взносов 30 % и ставки отчислений на нужды страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2

%, в соответствии с расходами на оплату труда, учтенными при установлении долгосрочного тарифа на предшествующий период регулирования с учетом ИПЦ на 2017 и 2018 годы.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2018 году, определен экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в сумме 50074,61 тыс. руб.

Предложение ОАО "Электросигнал" об уровне расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2018 году составляет 51819,34 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2018 году ниже предложения регулируемой организации на 1744,73 тыс. руб. на следующих основаниях:

уточнены объемы энергетических ресурсов в соответствии с принятыми удельными расходами и фактическими ценами на энергоресурсы.

Расчетная предпринимательская прибыль, учтена экспертом в расчете расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» в размере 1435,27 тыс. руб., учтенном при корректировке тарифов на 2018 год.

Предложение ОАО "Электросигнал" об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2018 году составляет 0 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расчетной предпринимательской прибыли в 2018 году выше предложения регулируемой организации на -1435,27 тыс. руб. на следующих основаниях:

ОАО "Электросигнал" ошибочно не заявлен уровень расчетной предпринимательской прибыли.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам 2016 года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам 2016 года, при установлении тарифов на 2018 год не учитывались.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска и тарифов, установленных в отношении ОАО "Электросигнал", составляет 72585,09 тыс. руб.

В результате проведенного анализа и расчета размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составляет -1431,98 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 (0,047) и 2020 годы (0,03) составляет -1544,26 тыс. руб. со снижением НВВ.

Кроме того, экспертом учтена корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, перенесенная с предыдущего периода регулирования в размере 150 тыс. руб. со снижением НВВ.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

в 2020 году - 70997,69 тыс. руб.;

в 2021 году - 74840,64 тыс. руб.;

в 2022 году - 77115,1 тыс. руб.;

в 2023 году - 79264,87 тыс. руб., в том числе:

необходимая валовая выручка деятельности по выработке тепловой энергии: в 2020 году - 66711,07 тыс. руб., в 2021 году - 70437,65 тыс. руб. в 2022 году - 72584,33 тыс. руб., в 2023 году - 74812,15 тыс. руб.;

необходимая валовая выручка деятельности по передаче тепловой энергии: в 2020 году - 4286,62 тыс. руб., в 2021 году - 4402,99 тыс. руб. в 2022 году - 4530,77 тыс. руб., в 2023 году - 4452,72 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 96 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности) производимой единой теплоснабжающей организацией, рассчитанной исходя из необходимой валовой выручки производства тепловой энергии: на 2020 год - 66711,07 тыс. руб., на 2021 год - 70437,65 тыс. руб., на 2022 год - 72584,33 тыс. руб., на 2023 год - 74812,15 тыс. руб. и объема отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии: на 2020 год - 47,431 тыс. Гкал, на 2021 год - 47,431 тыс. руб., на 2022 год - 47,431 тыс. Гкал, на 2023 год - 47,431 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 134 Методических указаний, тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

- а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);
- б) удельная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

Тариф на тепловую энергию (мощность), реализуемую потребителям определен исходя из средневзвешенной стоимости производимой единицы тепловой энергии (мощности): на 2020 год - 1406,49 руб. за 1 Гкал, на 2021 год - 1485,06 руб. за 1Гкал, на 2022 год - 1530,31 за 1Гкал, на 2023 год - 1577,28 руб. за 1Гкал. и удельной стоимости оказываемых и приобретаемых услуг по передаче тепловой энергии (мощности): на 2020 год - 189,52 руб., на 2021 год - 197,31 руб., на 2022 год - 203,18 руб., на 2023 год - 204,49 руб.

5. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 (прилагается к протоколу).

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для ОАО "Электросигнал" определены на 2020-2023 годы показатели, приведенные в таблице 1 (прилагается к протоколу).

6. Выводы

В соответствии с Методическими указаниями, тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника тепловой энергии для целей компенсации потерь теплосетевой организации, составят:

- с 1 января 2020г.-1386,55 руб. за 1Гкал (без НДС);
- с 1 июля 2020г. - 1439,01 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 103,78 % к тарифу по состоянию на 01.01.2020 г.;
- с 1 января 2021г.-1439,01 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа по состоянию на 31.12.2020 г.;
- с 1 июля 2021г. - 1560,17 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 108,42 % к тарифу по состоянию на 31.12.2020г.
- с 1 января 2022г.-1520,17 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2021г.;
- с 1 июля 2022г. - 1546,86 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 101,76 % к тарифу, действующему по состоянию на 31.12.2021г.;
- с 1 января 2023 г.-1546,86 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующему по состоянию на 31.12.2022г.;
- с 1 июля 2023г. - 1626,92 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 105,18 % к тарифу, действующему по состоянию на 30.06.2023г.

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям городского округа город Воронеж ОАО "Электросигнал" в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2020г.-1573,41 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа по состоянию на 31.12.2019 г.;

- с 1 июля 2020г. - 1632,86 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 103,78 % к тарифу по состоянию на 31.12.2019 г.;
- с 1 января 2021г.-1632,86 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа по состоянию на 31.12.2020 г.;
- с 1 июля 2021г. - 1763,14 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 107,98 % к тарифу по состоянию на 31.12.2020г.
- с 1 января 2022г.-1708,14 руб. за 1Гкал (без НДС), со снижением до 96,88% к тарифу по состоянию на 31.12.2021г.;
- с 1 июля 2022г. - 1774,86 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 100,66 % к тарифу, действующему по состоянию на 01.01.2022г.;
- с 1 января 2023 г.-1774,86 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующему по состоянию на 31.12.2022г.;
- с 1 июля 2023г. - 1793,06 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 101,03 % к тарифу, действующему по состоянию на 30.06.2023г.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО "Электросигнал" населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2020г. по 30 июня 2020г.-1888,09 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), на уровне тарифа по состоянию на 31 декабря 2019г.;
- с 1 июля 2020г. по 31 декабря 2020г.-1959,43 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), с ростом 103,8 % к тарифу по состоянию на 1 января 2020г.;
- с 1 января 2021г. по 30 июня 2021г.-1959,43 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), на уровне тарифа по состоянию на 31 декабря 2020г.;
- с 1 июля 2021г. по 31 декабря 2021г.-2115,77 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), с ростом 108 % к тарифу по состоянию на 1 января 2021г.;
- с 1 января 2022г. по 30 июня 2022г.-2049,77 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), со снижением до 96,88% к тарифу по состоянию на 31 декабря 2021г.;
- с 1 июля 2022г. по 31 декабря 2022г.-2129,83 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), с ростом 100,7 % к тарифу по состоянию на 1 января 2022г.;
- с 1 января 2023г. по 30 июня 2023г.-2129,83 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), на уровне тарифа по состоянию на 31 декабря 2022г.;
- с 1 июля 2023г. по 31 декабря 2023г.-2151,67 руб. за 1Гкал (с учетом НДС), с ростом 101 % к тарифу по состоянию на 30 июня 2023г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ОАО "Электросигнал" рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.
2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.
3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570.
4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении" к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

Решение:

В соответствии с 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», в целях установления (корректировки) тарифов, руководствуясь постановлением правительства Воронежской области от 18 мая 2009 года № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», Правление УРТ **р е ш и л о**:

Внести в решение Правления УРТ от 27.11.2018 № 46/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Электросигнал» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. В наименовании решения слова «потребителям, расположенным» исключить.

2. Дополнить решение пунктом 3 следующего содержания:

«3. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии ОАО «Электросигнал» на территории городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой согласно приложению 3.

4. Тарифы и долгосрочные параметры регулирования, установленные пунктом 3 настоящего решения, действуют с 01 января 2020 года по 31 декабря 2023 года.».

3. Пункты 3,4 решения считать соответственно пунктами 4,5.

4. Изложив приложение № 2 к решению в следующей редакции:

«Приложение 2
к решению Правления УРТ
от 27.11.2018 № 46/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ОАО «Электросигнал» потребителям, расположенным на территории
городского округа город Воронеж

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1.	ОАО «Электросигнал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1543,54	1573,41	
			2020	1573,41	1632,86	
			2021	1632,86	1763,14	
			2022	1708,14	1774,86	
			2023	1774,86	1793,06	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1852,25	1888,09	
			2020	1888,09	1959,43	
			2021	1959,43	2115,77	
			2022	2049,77	2129,83	

		2023	2129,83	2151,67
--	--	------	---------	---------

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

5. Дополнить решение приложением № 3 следующего содержания:

«Приложение 3
к решению Правления УРТ
от 27.11.2018 № 46/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии ОАО «Электросигнал» на территории городского округа город Воронеж

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1.	ОАО «Электросигнал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X	
			2020	1386,55	1439,01	
			2021	1439,01	1560,17	
			2022	1520,17	1546,86	
			2023	1546,86	1626,92	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X	
			2020	X	X	
			2021	X	X	
			2022	X	X	
			2023	X	X	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

Организация с предлагаемыми к установлению тарифами ознакомлена, возражений нет.

Принято единогласно

Приложение: копия приказа № 51/50

Заместитель руководителя
управления – начальник отдела
организационной и правовой работы



А.С. Успенская



УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

Правовое управление правительства
Воронежской области

10.12.2019 г.
Регистрационный номер № 1155

ПРИКАЗ

от 05 декабря 2019 г.

№ 51/50

г. Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 27.11.2018 № 46/7
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования
деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую ОАО «Электросигнал» потребителям, расположенным
на территории городского округа город Воронеж,
на период 2019-2023 годов»**

В соответствии с 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», в целях установления (корректировки) тарифов, руководствуясь постановлением правительства Воронежской области от 13 мая 2009 года № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления УРТ от 05 декабря 2019 года № 51/50 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 27.11.2018 № 46/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Электросигнал» потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2019-2023 годов» следующие изменения:

1.1. В наименовании приказа слова «потребителям, расположенным» исключить.

1.2. Дополнить приказ пунктами 3, 4 следующего содержания:

«3. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии ОАО «Электросигнал» на территории городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой согласно приложению 3.

4. Тарифы, установленные пунктом 3 настоящего приказа, действуют с 01 января 2020 года по 31 декабря 2023 года.»

1.3. Пункты 3,4 приказа считать соответственно пунктами 5,6.

1.4. Изложить приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу УРТ
от 27.11.2018 № 46/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ОАО «Электросигнал» потребителям, расположенным на территории
городского округа город Воронеж

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	
1.	ОАО «Электросигнал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1543,54	1573,41	
			2020	1573,41	1632,86	
			2021	1632,86	1763,14	
			2022	1708,14	1774,86	
			2023	1774,86	1793,06	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1852,25	1888,09	
			2020	1888,09	1959,43	
			2021	1959,43	2115,77	
			2022	2049,77	2129,83	
			2023	2129,83	2151,67	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

1.5. Дополнить приказ приложением 3 следующего содержания:

«Приложение 3 к приказу УРТ
от 27.11.2018 № 46/7

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую
энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии ОАО
«Электросигнал» на территории городского округа город Воронеж

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода			
				с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря		
1.	ОАО «Электросигнал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X		
			2020	1386,55	1439,01		
			2021	1439,01	1560,17		
			2022	1520,17	1546,86		
			2023	1546,86	1626,92		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный, руб./Гкал	2019	X	X		
			2020	X	X		
			2021	X	X		
			2022	X	X		
			2023	X	X		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Руководитель управления .



Е.В. Бажанов

Таблица 1.

№ п.п.	Показатель	Период регулирования								
		2019	2020	Отклонение к предыдущему периоду (к 2019г.), %	2021	Отклонение к предыдущему периоду (к 2020г.), %	2022	Отклонение к предыдущем у периоду (к 2021г.), %	2023	Отклонение к предыдущему периоду
1.	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс.Гкал.	44,536	44,536	100,00	44,536	100,00	44,536	100,00	44,536	100,00
2.	Расходы, тыс. руб.	67711,880	69 423,59	102,53	73 197,92	105,44	75 425,91	103,04	77 527,71	102,79
3.	Величина необходимой прибыли, тыс. руб.	1536,700	1 574,10	102,43	1 642,72	104,36	1 689,19	102,83	1 737,16	102,84
4.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	69248,580	70 997,69	102,53	74 840,64	105,41	77 115,10	103,04	79 264,87	102,79
5.	Стоимость покупной тепловой энергии, тыс.руб.	0,000	2 345,88	0,00	2 407,99	102,65	2 474,04	102,74	2 332,34	94,27
5	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	0,000								
5.1	с 1 января	1543,540	1 573,41	100,00	1 632,86	100,00	1 708,14	96,88	1 774,86	100,00
5.2	с 1 июля	1573,410	1 632,86	103,78	1 763,14	107,98	1 774,86	100,66	1 793,06	101,03
6	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (с учетом НДС)	0,000								
6.1	с 1 января (рост к 31 декабря предыдущего года)	1852,250	1 888,09	100,00	1 959,43	100,00	2 049,77	96,88	2 129,83	100,00
6.2	с 1 июля (рост к 1 января)	1888,090	1 959,43	103,78	2 115,77	107,98	2 129,83	100,66	2 151,67	101,03
7	Тариф на тепловую энергию для компенсации потерь, руб./Гкал (без НДС)	0,00								
7.1	с 1 января (рост к 31 декабря предыдущего года)	0,00	1386,55	0,00	1439,01	100,00	1520,17	97,44	1546,86	100,00
7.2	с 1 июля (рост к 1 января)	0,00	1439,01	103,78	1560,17	108,42	1546,86	101,76	1626,92	105,18
8	Тариф на тепловую энергию для компенсации потерь, руб./Гкал (с учетом НДС)	0,00								
8.1	с 1 января (рост к 31 декабря предыдущего года)	0,00	1663,86	0,00	1726,82	100,00	1824,21	97,44	1856,23	100,00
8.2	с 1 июля (рост к 1 января)	0,00	1726,82	103,78	1872,21	108,42	1856,23	101,76	1952,31	105,18