

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» потребителям на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024 – 2028 годов

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» (ОГРН 1125476039094, ИНН 5405450938) расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов, установлено следующее.

1. Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» (далее – ООО «СибТЭК», организация, ТСО) является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и реализации тепловой энергии в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, а именно:

- собственная автономная газовая котельная «Центральная» расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Коммунистическая, 19а (свидетельство о государственной регистрации права № 54 АЕ 204117 от 07.02.2014 г.);

- собственная автономная газовая котельная ЦРБ, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Лесная, 36 (свидетельство о государственной регистрации права № 54 АЕ 204357 от 03.03.2014 г.).

2. Действующие в 2023 году тарифы на тепловую энергию в указанных системах теплоснабжения были установлены для ООО «СибТЭК» приказом департамента от 18.11.2022 № 541-ТЭ «О корректировке на 2023 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» потребителям на территориях города Болотное Болотнинского района и рабочего поселка Колывань Колыванского района Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента от 22.08.2023 № 177-ТЭ/НПА).

3. ООО «СибТЭК» обратилось в департамент с заявлением (вх. № 1160/33 от 28.04.2023):

- об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» потребителям на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов;

- об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов.

Руководствуясь пунктами 3, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (далее – Регламент открытия дел № 163), пунктами 12, 13, 15 - 19, 26 Правил регулирования цен

(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Правила регулирования № 1075*), департамент письмом от 03.05.2023 № 1160/33 известил ТСО об открытии дела и определил метод регулирования (метод индексации).

4. ТСО применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду, материалы и услуги определены без НДС.

5. Во исполнение требований статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – *Федеральный закон №190-ФЗ*), пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), приказа ФСТ России от 12.04.2013 № 91.

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

7. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «СибТЭК» утверждена генеральным директором организации 21.12.2021г.

8. Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

9. Услуги по передаче тепловой энергии в указанных системах теплоснабжения оказывает организация Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» города Болотное Болотнинского района Новосибирской области.

Технологические потери при передаче тепловой энергии установлены приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 07.11.2023 № 291-ТЭ «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» города Болотное Болотнинского района Новосибирской области на 2024 год».

10. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2024-2028 годов, руководствовались:

- Федеральным законом №190-ФЗ;
- Основами ценообразования № 1075;
- Правилами регулирования № 1075;
- Регламентом открытия дел № 163;
- 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*);
- Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – *Рекомендации № 65*);
- Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – *Рекомендации № 74*);
- Методическими рекомендациями по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования зданий и сооружений электростанций СО 34.20.609–2003 и Нормативами затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств электростанций СО 34.20.611-200 (разработаны ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованы Министерством энергетики Российской Федерации);
- Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (одобренны Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5);
- основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании

Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г. (протокол № 28, часть II) (далее - *Прогноз*), в следующих размерах:

Индексы цен по Прогнозу, %	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Электроэнергия	Водоснабжение (с 1 июля)
2022 год	113,8			
2023 год	105,8			
2024 год	107,2	111,2	105,6	
2025 год	104,2	108,2	104,9	105,7
2026 год	104,0	104,0	103,0	104,0
2027 год	104,0	104,0	103,0	104,0

При формировании необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию (мощность) для ТСО, на 2024-2028 годы предусмотрено следующее.

I. Баланс производства тепловой энергии

На территории города Болотное действует «Схема теплоснабжения города Болотное Болотнинского района Новосибирской области до 2033 года», утвержденная постановлением администрации города Болотное Болотнинского района Новосибирской области от 19.12.2018 № 608 (далее – *Схема теплоснабжения г. Болотное*).

Схема теплоснабжения г. Болотное актуализирована на 2024 год постановлением администрации г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Болотное Болотнинского района Новосибирской области на 2024 год» от 28.06.2023 № 234 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В связи с отсутствием информации о полезном отпуске в Схеме теплоснабжения г. Болотное на 2024 год, объем полезного отпуска тепловой энергии определен согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2024 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере **14864,00 Гкал**, рассчитанному с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, статистических данных и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

В связи с отсутствием информации о полезном отпуске в схеме теплоснабжения на 2024 год, в соответствие с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э предлагается принять отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в размере **17328,20 Гкал**.

Потери тепловой энергии в сети в размере **2464,20 Гкал** установлены приказом департамента от 07.11.2023 № 291-ТЭ «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» города Болотное Болотнинского района Новосибирской области на 2024 год».

Объемные показатели по производству и поставке тепловой энергии потребителям на 2024 год (базовый), на 2025 - 2028 годы предлагается принять в следующих размерах:

Показатели	Едини- ца изме- рения	Предложе- ние ТСО	Долгосрочный период 2024-2028 гг.				
		2024	2024 базовый	2025	2026	2027	2028
Производство тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	18123,00	17750,20	17750,20	17750,20	17750,20	17750,20
1. Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00
2. Отпуск тепловой энергии в сеть, в т.ч.:	Гкал	17701,00	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20
2.1. Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3802,00	2464,20	2464,20	2464,20	2464,20	2464,20
<i>то же в %</i>	%	21,48	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
2.2. Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	13899,00	14864,20	14864,20	14864,20	14864,20	14864,20

II. Формирование необходимой валовой выручки ООО «СибТЭК» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии потребителям на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на базовый 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов (Приложение 1)

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

По результатам проведенной экспертизы обосновывающих материалов по установлению тарифа на тепловую энергию (мощность) предлагается принять годовой размер необходимой валовой выручки на 2024 год в размере **31625,70 тыс.руб.**

В составе плановой выручки на базовый 2024 год в рамках долгосрочного периода 2024-2028 годов предусмотрены следующие расходы.

1. Операционные расходы сформированы методом экономически обоснованных расходов.

Предлагается принять операционные расходы, сформированные указанным методом, в сумме **9235,17 тыс. руб.**, в том числе:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов определены в размере **530,00 тыс. руб.** на текущее содержание и техническое обслуживание в пределах нормативной величины, рассчитанной в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными с ФЭК России Методическими рекомендациями СО 34.20.609-2003 и Нормативами затрат СО 34.20.611-2003.

1.2. Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом учтены по предложению организации в размере **1231,42 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».

1.3. Расходы на оплату труда предусмотрены в размере **2967,75 тыс.руб.** с учетом представленного организацией штатного расписания, утвержденного приказом директора организации от 01.08.2023 № 9ш.

При формировании фонда оплаты труда учтены следующие показатели:

- численность основных рабочих по представленному штатному расписанию организации в количестве 5 штатных единиц по профессии «оператор котельной» (в пределах нормативной численности персонала, определённой в соответствии Рекомендациям № 65) и средней заработной платы в размере 25981,48 руб./мес. (на 12 месяцев).;

- численность ремонтного персонала по представленному штатному расписанию и расчету организации в количестве 1,0 штатной единицы по профессии «слесарь-ремонтник» (в пределах нормативной численности персонала, определённой в соответствии Рекомендациям № 65) и средней заработной платы в размере 27258,33 руб./мес. (на 12 месяцев);

- численность цехового персонала по представленному штатному расписанию и расчету организации в количестве 1,0 штатных единиц по должности «инженер» и средней заработной платы в размере 45345,83 руб./мес. (на 12 месяцев), что не превышает размер среднемесячной заработной платы по виду экономической деятельности «производство, передача и распределение пара и горячей воды», сложившейся за 2022 год по Новосибирской области по данным Новосибирскстата, с учетом индексации на 2023-2024 годы согласно Прогнозу;

- численность административно-управленческого персонала в количестве 0,61 штатных единиц (работники исполнительного аппарата) (численность персонала определена в соответствии Рекомендациям №74) и средней заработной платы 73847,62 руб. в месяц (на 12 месяцев).

Средняя заработная плата в целом по всем категориям работников учтена в размере 32498,36 руб.

1.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями предусмотрены в размере **3830,30 тыс. руб.**, согласно представленным ТСО договорам с организациями: ООО «НТЦ Экологическая безопасность Сибири» от 26.10.2022 № ПАСС-2 22/10/221 (на обслуживание профессиональным аварийно-спасательным формированием опасного производственного объекта на случай локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций); ООО «Аполло» от 01.01.2015 № 87-01-15 (на техническое обслуживание системы автоматической пожарной сигнализации и оповещения и эвакуации людей при пожаре); ООО «Промтехнологии» от 16.09.2023 № 04-08/23; от 14.06.2023 №01-06/23 (техническое обслуживание котельных).

1.5. Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, учтены в размере **662,20 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на оплату услуг связи – 144,10 тыс.руб. (услуги стационарной связи, услуги мобильной связи, интернет), в обосновании ТСО представлены договоры: ПАО «Ростелеком» от 21.05.2013 № 95187696; от 29.06.2012 № 95172459; ООО «Новотелеком» от 30.05.2012 № 263188;

- расходы на оплату вневедомственной охраны – 68,60 тыс.руб. (в обосновании организация представила договор от 01.03.2023 № 24 с ФГУП «Охрана» Росгвардии);

- расходы на оплату коммунальных услуг – 3,00 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлен договор №2967589 с МУП г.Новосибирска «Спецавтохозяйство» (оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами));

- расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг – 212,20 тыс.руб. (в обосновании представлен договоры с ООО «Аудиторско-консалтинговая Группа «Финансы» от 01.06.2023 № 4045/23; от 26.05.2023 № 4039/23; от 20.10.2022 № 3947/22 (аудиторские услуги));

- расходы на оплату других работ и услуг – 234,30 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлены договоры по оказанию медицинских услуг: ООО СВ ПРОФИ ПЛЮС» от

02.05.2023 №218, ООО «АРС МЕДИКА» от 04.05.2023 №1, ГБУЗ НСО «Колыванская ЦРБ» от 23.01.2023 № 6).

1.6. Расходы на служебные командировки, заявленные ТСО в размере 1,60 тыс.руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

1.7. Расходы на обучение персонала учтены по предложению организации в размере **13,50 тыс.руб.**

2. Неподконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов, составили **5834,70 тыс.руб.**, в том числе:

2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии) - учтены в размере **757,40 тыс.руб.** и включают в себя расходы на транспортировку тепловой энергии МУП «Коммунальное хозяйство».

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей учтены в размере **786,90 тыс.руб.**, в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 0,5 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлен расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками);

- расходы на страхование в размере 9,10 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлен страховой полис АО «Страховое общество газовой промышленности» от 15.04.2022 № GAZX12295719187000 (обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте);

- налог на имущество в размере 773,60 тыс.руб. (согласно положениям Главы 30 Налогового кодекса РФ);

- расходы по налогу на землю – 1,3 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлены бухгалтерские справки по земельному налогу за 2022 год (поквартирно));

- расходы по транспортному налогу – 2,4 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлены бухгалтерские справки по транспортному налогу за 2022 год (поквартирно)).

2.3. Отчисления на социальные нужды определены в размере **611,95 тыс.руб.** (20,62 % от ФОТ- факт по итогам 2022 года) исходя из сформированного на 2024 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 20,42 % в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.4 статьи 427 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ 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) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, предусмотрены в размере **3678,45 тыс.руб.** и определены в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

2.5. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, исключены как экономически необоснованные.

2.6. Налог на прибыль исключен в полном объеме в связи с отсутствием обосновывающих материалов, в частности документов, подтверждающих факт оплаты указанного налога в 2022 году.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя предлагается предусмотреть в сумме **16555,83 тыс.руб.**

3.1. Расходы на топливо (природный газ) учтены в размере **14498,85 тыс.руб.**

Объем топлива в размере 2439,20 тыс.м³ рассчитан с учётом принятых: удельного расхода условного топлива (155,28 тут/Гкал, что соответствует паспортному КПД котлов в размере 92%, а также базовой калорийности газа – 7900 ккал/м³ и соответствующего ей переводного коэффициента в размере 1,13) и объемов отпуска тепловой энергии.

При расчёте цены на газ, которая составила 5944,10 руб./тыс.м³ (без НДС) были учтены:

1) оптовые цены на газ в размере 5052,00 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 5618,00 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года, установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, что соответствует договору на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» от 01.09.2017 № 35-4-1542/18С (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Коммунистическая, 19а);

2) оптовые цены на газ в размере 5146,00 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 5722,00 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года, установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, что соответствует договору на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» от 01.09.2017 № 35-4-1821/18 (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Лесная, 3б);

3) платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 144,73 руб./тыс.м³ (без НДС), установленной приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанному договору на поставку газа (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Коммунистическая, 19а);

4) платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 147,65 руб./тыс.м³ (без НДС), установленной приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанному договору на поставку газа (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Лесная, 3б);

5) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере 401,09 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 506,15 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года в соответствии с приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21, а также с представленным ТСО договором транспортировки природного газа от 11.11.2020 № Н1-21/640, заключенным с ООО «Газпром газораспределение Томск» (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Коммунистическая, 19а);

6) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере 793,35 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 737,81 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года в соответствии с приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21, а также с представленным ТСО договором транспортировки природного газа от 11.11.2020 № Н1-21/640, заключенным с ООО «Газпром газораспределение Томск» (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Лесная, 3б).

3.2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели определены в размере **1913,03 тыс.руб.** на основании предоставленного договора электроснабжения, заключенного с АО «Новосибирскэнергосбыт» от 08.11.2012 № О-257, исходя из следующего:

- объёма расхода электрической энергии в размере 319,50 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема отпуска тепловой энергии и удельного расхода электрической энергии 18 кВтч/Гкал, учтенного на основании Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий - Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу (ГУП Академия коммунального хозяйства им.К.Д.Панфилова);

- цены на электрическую энергию, которая является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена в размере 5,99 руб./кВтч (без НДС) (фактический предельный

уровень нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2023 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по уровню напряжения (НН) с учетом индексов роста цен на 2024 год, согласно Прогнозу.

3.3. Расходы на холодную воду учтены в размере **143,94 тыс.руб.**, исходя из следующего:

- объема воды в размере 3,47 тыс. м³ в соответствии принятым объемом отпуска тепловой энергии и удельного расхода воды в размере 0,2 м³/Гкал;

- регулируемых тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год для ОАО «Горводоканал» г. Болотное, осуществляющего на территории г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

4. Предпринимательскую прибыль предлагается не учитывать, так как включение предпринимательской прибыли в состав необходимой валовой выручки приведет к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 10.11.2023 №3147-р с 1 июля 2024 года.

III. Формирование необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «СибТЭК» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на базовый 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годы (Приложение 2)

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

По результатам проведенной экспертизы обосновывающих материалов по установлению тарифа на тепловую энергию (мощность) предлагается принять годовой размер необходимой валовой выручки на 2024 год в размере **30868,30 тыс.руб.**

В составе плановой выручки на базовый 2024 год в рамках долгосрочного периода 2024-2028 годов предусмотрены следующие расходы.

1. Операционные расходы, сформированы методом экономически обоснованных расходов

Предлагается принять операционные расходы, сформированные указанным методом, в сумме **9235,17 тыс. руб.**, в том числе:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов определены в размере **530,00 тыс. руб.** на текущее содержание и техническое обслуживание в пределах нормативной величины, рассчитанной в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными с ФЭК России Методическими рекомендациями СО 34.20.609-2003 и Нормативами затрат СО 34.20.611-2003.

1.2. Расходы на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом учтены по предложению организации в размере **1231,42 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».

1.3. Расходы на оплату труда предусмотрены в размере **2967,75 тыс.руб.** с учетом представленного организацией штатного расписания, утвержденного приказом директора организации от 01.08.2023 № 9ш.

При формировании фонда оплаты труда учтены следующие показатели:

- численность основных рабочих по представленному штатному расписанию организации в количестве 5 штатных единиц по профессии «оператор котельной» (в пределах нормативной численности персонала, определённой в соответствии Рекомендациям № 65) и средней заработной платы в размере 25981,48 руб./мес. (на 12 месяцев).;

- численность ремонтного персонала по представленному штатному расписанию и расчету организации в количестве 1,0 штатной единицы по профессии «слесарь-ремонтник» (в пределах нормативной численности персонала, определённой в соответствии Рекомендациям № 65) и средней заработной платы в размере 27258,33 руб./мес. (на 12 месяцев);

- численность цехового персонала по представленному штатному расписанию и расчету организации в количестве 1,0 штатных единиц по должности «инженер» и средней заработной платы в размере 45345,83 руб./мес. (на 12 месяцев), что не превышает размер среднемесячной заработной платы по виду экономической деятельности «производство, передача и распределение пара и горячей воды», сложившейся за 2022 год по Новосибирской области по данным Новосибирскстата, с учетом индексации на 2023-2024 годы согласно Прогнозу;

- численность административно-управленческого персонала в количестве 0,61 штатных единиц (работники исполнительного аппарата) (численность персонала определена в соответствии Рекомендациям №74) и средней заработной платы 73847,62 руб. в месяц (на 12 месяцев).

Средняя заработная плата в целом по всем категориям работников учтена в размере 32498,36 руб.

1.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями предусмотрены в размере **3830,30 тыс. руб.**, согласно представленным ТСО договорам с организациями: ООО «НТЦ Экологическая безопасность Сибири» от 26.10.2022 № ПАСС-2 22/10/221 (на обслуживание профессиональным аварийно-спасательным формированием опасного производственного объекта на случай локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций); ООО «Аполло» от 01.01.2015 № 87-01-15 (на техническое обслуживание системы автоматической пожарной сигнализации и оповещения и эвакуации людей при пожаре); ООО «Промтехнологии» от 16.09.2023 № 04-08/23; от 14.06.2023 №01-06/23 (техническое обслуживание котельных).

1.5. Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, учтены в размере **662,20 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на оплату услуг связи – 144,10 тыс.руб. (услуги стационарной связи, услуги мобильной связи, интернет), в обосновании ТСО представлены договоры: ПАО «Ростелеком» от 21.05.2013 № 95187696; от 29.06.2012 № 95172459; ООО «Новотелеком» от 30.05.2012 № 263188;

- расходы на оплату вневедомственной охраны – 68,60 тыс.руб. (в обосновании организация представила договор от 01.03.2023 № 24 с ФГУП «Охрана» Росгвардии);

- расходы на оплату коммунальных услуг – 3,00 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлен договор №2967589 с МУП г.Новосибирска «Спецавтохозяйство» (оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами));

- расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг – 212,20 тыс.руб. (в обосновании представлен договоры с ООО «Аудиторско-консалтинговая Группа «Финансы» от 01.06.2023 № 4045/23; от 26.05.2023 № 4039/23; от 20.10.2022 № 3947/22 (аудиторские услуги));

- расходы на оплату других работ и услуг – 234,30 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлены договоры по оказанию медицинских услуг: ООО СВ ПРОФИ ПЛЮС» от 02.05.2023 №218, ООО «АРС МЕДИКА» от 04.05.2023 №1, ГБУЗ НСО «Колыванская ЦРБ» от 23.01.2023 № 6).

1.6. Расходы на служебные командировки, заявленные ТСО в размере 1,60 тыс.руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

1.7. Расходы на обучение персонала учтены по предложению организации в размере **13,50 тыс.руб.**

2. Неподконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов, составили **5077,30 тыс.руб.**, в том числе:

2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей учтены в размере **786,90 тыс.руб.**, в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 0,5 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлен расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками);

- расходы на страхование в размере 9,10 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлен страховой полис АО «Страховое общество газовой промышленности» от 15.04.2022 № GAZX12295719187000 (обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте);

- налог на имущество в размере 773,60 тыс.руб. (согласно положениям Главы 30 Налогового кодекса РФ);

- расходы по налогу на землю – 1,3 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлены бухгалтерские справки по земельному налогу за 2022 год (поквартирно));

- расходы по транспортному налогу – 2,4 тыс.руб. (в обосновании ТСО представлены бухгалтерские справки по транспортному налогу за 2022 год (поквартирно)).

2.2. Отчисления на социальные нужды определены в размере **611,95 тыс.руб.** (20,62 % от ФОТ- факт по итогам 2022 года) исходя из сформированного на 2024 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 20,42 % в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.4 статьи 427 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ 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) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

2.3. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, предусмотрены в размере **3678,45 тыс.руб.** и определены в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

2.4. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним исключены как экономически необоснованные.

2.5. Налог на прибыль исключен в полном объеме в связи с отсутствием обосновывающих материалов, в частности документов, подтверждающих факт оплаты указанного налога в 2022 году.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя предлагается предусмотреть в сумме **16555,83 тыс.руб.**

3.1. Расходы на топливо (природный газ) учтены в размере **14498,85 тыс.руб.**

Объем топлива в размере 2439,20 тыс.м³ рассчитан с учётом принятых: удельного расхода условного топлива (155,28 тут/Гкал, что соответствует паспортному КПД котлов в размере 92%, а также базовой калорийности газа – 7900 ккал/м³ и соответствующего ей переводного коэффициента в размере 1,13) и объемов отпуска тепловой энергии.

При расчёте цены на газ, которая составила 5944,10 руб./тыс.м³ (без НДС) были учтены:

1) оптовые цены на газ в размере 5052,00 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 5618,00 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года, установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, что соответствует договору на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» от 01.09.2017 № 35-4-1542/18С (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Коммунистическая, 19а);

2) оптовые цены на газ в размере 5146,00 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 5722,00 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года, установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, что соответствует договору на поставку газа с ООО «Газпром

межрегионгаз Новосибирск» от 01.09.2017 № 35-4-1821/18 (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Лесная, 3б);

3) платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 144,73 руб./тыс.м³ (без НДС), установленной приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанному договору на поставку газа (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Коммунистическая, 19а);

4) платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 147,65 руб./тыс.м³ (без НДС), установленной приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанному договору на поставку газа (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Лесная, 3б);

5) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере 401,09 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 506,15 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года в соответствии с приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21, а также с представленным ТСО договором транспортировки природного газа от 11.11.2020 № Н1-21/640, заключенным с ООО «Газпром газораспределение Томск» (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Коммунистическая, 19а);

6) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере 793,35 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2024 года и 737,81 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2024 года в соответствии с приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21, а также с представленным ТСО договором транспортировки природного газа от 11.11.2020 № Н1-21/640, заключенным с ООО «Газпром газораспределение Томск» (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: г. Болотное, ул. Лесная, 3б).

3.2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели определены в размере **1913,03 тыс.руб.** на основании предоставленного договора электроснабжения, заключенного с АО «Новосибирскэнергосбыт» от 08.11.2012 № О-257, исходя из следующего:

- объема расхода электрической энергии в размере 319,50 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема отпуска тепловой энергии и удельного расхода электрической энергии 18 кВтч/Гкал, учтенного на основании Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий - Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу (ГУП Академия коммунального хозяйства им.К.Д.Панфилова);

- цены на электрическую энергию, которая является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена в размере 5,99 руб./кВтч (без НДС) (фактический предельный уровень нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2023 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по уровню напряжения (НН) с учетом индексов роста цен на 2024 год, согласно Прогнозу.

3.3. Расходы на холодную воду учтены в размере **143,94 тыс.руб.**, исходя из следующего:

- объема воды в размере 3,47 тыс. м³ в соответствии принятым объемом отпуска тепловой энергии и удельного расхода воды в размере 0,2 м³/Гкал;

- регулируемых тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2024 год для ОАО «Горводоканал» г. Болотное, осуществляющего на территории г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

4. Предпринимательскую прибыль предлагается не учитывать, так как включение предпринимательской прибыли в состав необходимой валовой выручки приведет к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 10.11.2023 №3147-р с 1 июля 2024 года.

IV. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на тепловую энергию на период 2025-2028 годов

Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2025-2028 годы:

1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом.
2. Индекс эффективности операционных расходов на 2025-2028 годы учтен в размере 1%.
3. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов на 2025-2028 годы предусмотрен в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.
4. Размер активов на 2024-2028 годы определен в размере установленной тепловой мощности котельных 10,3 Гкал/час.
5. Баланс тепловой энергии учтен на уровне базового 2024 года.
6. Величина операционных расходов на 2025-2028 годы сформирована исходя из базовых расходов 2024 года, с применением ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, индекса изменения количества активов на соответствующие годы.
7. Неподконтрольные расходы в части расходов на отчисления на социальные нужды сформированы исходя из планируемого ФОТ, в части расходов на страхование учтены на уровне 2024 года.
8. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя сформированы на уровне расходов базового периода с учетом индексации согласно Прогнозу.
9. Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60%, II полугодие – 40 %).

По результатам проведённой экспертизы и на основании расчёта предлагается установить:

1. Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» потребителям на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>
			тыс.руб.	%		%
1	2	3	4	5	7	8
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» (ОГРН 1125476039094, ИНН 5405450938) в системах теплоснабжения, источниками тепловой	2024	9235,17	-	а) 155,28 кг/т/Гкал	0,04
					б) 0,0 Гкал/м ²	
					в) 0,00 Гкал	
		2025	-	1,0	а) 155,28 кг/т/Гкал	0,04
					б) 0,0 Гкал/м ²	
					в) 0,00 Гкал	
		2026	-	1,0	а) 155,28 кг/т/Гкал	0,04
					б) 0,0 Гкал/м ²	
					в) 0,00 Гкал	

энергии в которых являются котельные, расположенные на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области (город Болотное)	2027	-	1,0	а) 155,28 кгут/Гкал	0,04
				б) 0,0 Гкал/м ²	
				в) 0,00 Гкал	
	2028	-	1,0	а) 155,28 кгут/Гкал	0,04
				б) 0,0 Гкал/м ²	
				в) 0,00 Гкал	

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<*> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, относится: снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии по отношению к предыдущему году.

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» потребителям на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» (ОГРН 1125476039094, ИНН 5405450938) в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области (город Болотное)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2024	2049,82	2244,45
			2025	2244,45	2482,49
			2026	2423,36	2423,36
			2027	2423,36	2599,42
			2028	2566,75	2566,75
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		одноставочный руб./Гкал	2024	2459,78	2693,34
			2025	2693,34	2978,99
			2026	2908,03	2908,03
			2027	2908,03	3119,30
			2028	3080,10	3080,10

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффе- ктивност и операци- онных расходов	Показатели энергосбережени я энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>
			тыс.руб.	%		%
1	2	3	4	5	7	8
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» (ОГРН 1125476039094, ИНН 5405450938) в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области (город Болотное)	2024	9235,17	-	155,28 кгут/Гкал	0,04
		2025	-	1,0	155,28 кгут/Гкал	0,04
		2026	-	1,0	155,28кгут/Гкал	0,04
		2027	-	1,0	158,73 кгут/Гкал	0,04
		2028	-	1,0	158,73 кгут/Гкал	0,04

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относится удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на природном газе (кгут/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);

<***> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относится снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на газе и жидком топливе.

4. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская тепло-энергетическая компания» (ОГРН 1125476039094, ИНН 5405450938) в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные на территории города Болотное Болотнинского района Новосибирской области (город Болотное)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
		одноставочный руб./Гкал	2024	1715,66	1879,99
			2025	1961,64	1961,64
			2026	1961,64	2137,72
			2027	2091,10	2091,10
			2028	2091,10	2244,03

Плановые показатели ООО «СибТЭК» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы отражены в Приложениях 1 и 2 к докладу.

Консультант отдела регулирования
тепло - и газоснабжения

М.Н.Трофименко




ОСН

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации ООО "Сибирская тепло-энергетическая компания" на территории города Болотное Болотинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024 - 2028 годы

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Предложение ТСО	Проект ДТ на долгосрочный период регулирования				
				2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Баланс тепловой энергии								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	18123,00	17750,20	17750,20	17750,20	17750,20	17750,20
	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,33	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	17701,00	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20
2	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	17701,00	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20
	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	3802,00	2464,20	2464,20	2464,20	2464,20	2464,20
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	21,48	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
3	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	13899,00	14864,00	14864,00	14864,00	14864,00	14864,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов								
	Природный газ (с 1 июля)	%		111,20	108,20	104,00	104,00	104,00
	Электроэнергия	%		105,60	104,90	103,00	103,00	103,00
	Водоснабжение, водоотведение (Новосибирская обл.)	%		109,50	105,70	104,00	104,00	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	14749,19	9235,17	x	x	x	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%	1%	1%	1%	1%
6	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:							
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой	кг/т/Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)								
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,20	107,20	104,20	104,00	104,00	104,00
8	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)		0	0	0	0	0	0

	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Г кал/ч	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
10	Коэффициент индексации				1,03158	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960	1,02960
Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)			Проект ДТ на долгосрочный период регулирования							
№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	Предложение ТСО							
			2024 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		
Операционные расходы										
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	1542,40	530,00	546,74	562,92	579,58	596,74		
	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.	1542,4	530,00	546,74	562,92	579,58	596,74		
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	3252,80	1231,42	1270,31	1307,91	1346,62	1386,48		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	5446,39	2967,75	3061,47	3152,09	3245,39	3341,46		
	в том числе:									
	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1558,89	1558,89	1608,12	1655,72	1704,73	1755,19		
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	25981,48	25981,48	26801,98	27595,31	28412,13	29253,13		
	численность	чел.	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00		
	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	327,10	327,10	337,43	347,42	357,70	368,29		
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	27258,33	27258,33	28119,15	28951,48	29808,44	30690,77		
	численность	чел.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	2176,60	544,15	561,33	577,95	595,06	612,67		
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	45345,83	45345,83	46777,85	48162,48	49588,09	51055,90		
	численность	чел.	4,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
	Оплата труда АУП	тыс.руб.	1383,80	537,61	554,59	571,00	587,91	605,31		
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	73847,62	73847,62	76179,73	78434,65	80756,31	83146,70		
	численность	чел.	1,56	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61		
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	3830,30	3830,30	3951,26	4068,22	4188,64	4312,62		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	662,20	662,20	683,11	703,33	724,15	745,59		
	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	144,10	144,10	148,65	153,05	157,58	162,25		
	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	68,60	68,60	70,77	72,86	75,02	77,24		
	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	3,00	3,00	3,09	3,19	3,28	3,38		
	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	212,20	212,20	218,90	225,38	232,05	238,92		
	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.	234,30	234,30	241,70	248,85	256,22	263,80		
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	13,50	13,50	13,93	14,34	14,76	15,20		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	14749,19	9235,17	9526,82	9808,81	10099,15	10398,09		

Неподконтрольные расходы									
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии)	тыс. руб.	5928,60	757,40	785,02	808,62	832,53	857,15	
9									
10	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	786,90	786,90	786,90	786,90	786,90	786,90	
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
	расходы на страхование	тыс. руб.	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	
	налог на имущество	тыс. руб.	773,60	773,60	773,60	773,60	773,60	773,60	
	налог на землю	тыс. руб.	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
	транспортный налог	тыс. руб.	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
11	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1589,60	611,95	631,28	649,96	669,20	689,01	
	процент отчислений на социальные нужды	%	29,19%	20,62%	20,62%	20,62%	20,62%	20,62%	
12	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	204,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3910,10	3678,45	3678,45	3678,45	3678,45	3678,45	
14	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	497,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Налог на прибыль	тыс. руб.	314,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Итого неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13231,70	5834,70	5881,65	5923,93	5967,08	6011,51	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя									
16	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс. руб.	14976,86	14498,85	15808,43	16590,39	17176,45	17785,96	
	Газ природный	тыс. руб.	14976,86	14498,85	15808,43	16590,39	17176,45	17785,96	
	объем топлива	тыс. м3	2498,77	2439,20	2439,20	2439,20	2439,20	2439,20	
	цена топлива с учетом транспортировки и ПССУ	руб./тыс м3	5993,70	5944,10	6480,99	6801,57	7041,84	7291,72	
	в том числе оптовая цена	руб./тыс м3		5296,19	5746,98	6006,74	6247,01	6496,89	
17	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3129,30	1913,03	2006,77	2066,98	2128,99	2192,85	
	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	537,00	319,50	319,50	319,50	319,50	319,50	
	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,83	5,99	6,28	6,47	6,66	6,86	
18	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	149,10	143,94	1553,10	1630,71	1695,94	1763,78	
	расход воды на технологические цели	тыс м³	3,54	3,47	34,67	34,67	34,67	34,67	
	тариф на воду	руб./м³	42,12	41,52	44,79	47,03	48,91	50,87	
	1 полугодие	руб./м³		40,00	43,80	46,29	48,14	50,07	
	2 полугодие	руб./м³		43,80	46,29	48,14	50,07	52,07	
19	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	18255,26	16555,83	19368,30	20288,07	21001,38	21742,59	

20	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	7,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Предпринимательская прибыль		1562,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	47806,35	31625,70	34776,77	36020,82	37067,61	38152,19	38152,19
	1 полугодие	тыс.руб.		18281,11	20016,90	21612,49	21612,49	22891,31	22891,31
	2 полугодие	тыс.руб.		13344,58	14759,86	14408,33	15455,12	15260,88	15260,88
23	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	13899,00	14864,00	14864,00	14864,00	14864,00	14864,00	14864,00
	1 полугодие	Гкал		8918,40	8918,40	8918,40	8918,40	8918,40	8918,40
	2 полугодие	Гкал		5945,60	5945,60	5945,60	5945,60	5945,60	5945,60
24	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	3439,55	2127,67	2339,66	2423,36	2493,78	2566,75	2566,75
	1 полугодие	руб/Гкал		2049,82	2244,45	2423,36	2423,36	2566,75	2566,75
	2 полугодие	руб/Гкал		2244,45	2482,49	2423,36	2599,42	2566,75	2566,75
	рост тарифа	%		109,5%	110,6%	100,0%	107,3%	100,0%	100,0%
25	Тарифы на тепловую энергию с НДС			2553,20	2807,60	2908,03	2992,54	3080,10	3080,10
	1 полугодие			2459,78	2693,34	2908,03	2908,03	3080,10	3080,10
	2 полугодие			2693,34	2978,99	2908,03	3119,30	3080,10	3080,10
	рост тарифа			109,5%	110,6%	100,0%	107,3%	100,0%	100,0%
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	29,63	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Удельный расход топлива на технологические цели (натуральное топливо)	кгтп/Гкал	137,88	137,42	137,42	137,42	137,42	137,42	137,42
	топливо)		155,80	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
	Объем топлива на технологические цели (условное топливо)	кгтп							
	Объем топлива на технологические цели (натуральное топливо)	кг							
	Переводной коэффициент (качество топлива)		1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
	Мощность источников тепловой энергии		10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
	Количество установленных котлов		5	5	5	5	5	5	5

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Проект ДТ на долгосрочный период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Баланс тепловой энергии							
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	17750,20	17750,20	17750,20	17750,20	17750,20
	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	422,00	422,00	422,00	422,00	422,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20
2.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20
	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20
	Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов						
	Природный газ (с 1 июля)	%	111,20	108,20	104,00	104,00	104,00
	Электроэнергия	%	105,60	104,90	103,00	103,00	103,00
	Водоснабжение, водоотведение (Новосибирская обл.)	%	109,50	105,70	104,00	104,00	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
4.	Базовый уровень операционных расходов	тыс руб.	9235,17	x	x	x	x
5.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1%	1%	1%	1%	1%
6.	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/т/Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
7.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%					
8.	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)		0	0	0	0	0
	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
9.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
10.	Коэффициент индексации			1,03158	1,02960	1,02960	1,02960
	Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)						
			Проект ДТ на долгосрочный период регулирования				

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Проект ДТ на долгосрочный период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	Операционные расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	530,00	546,74	562,92	579,58	596,74
	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.	530,00	546,74	562,92	579,58	596,74
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	1231,42	1270,31	1307,91	1346,62	1386,48
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	2967,75	3061,47	3152,09	3245,39	3341,46
	в том числе:						
	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1558,89	1608,12	1655,72	1704,73	1755,19
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	25981,48	26801,98	27595,31	28412,13	29253,13
	численность	чел.	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	327,10	337,43	347,42	357,70	368,29
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	27258,33	28119,15	28951,48	29808,44	30690,77
	численность	чел.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	544,15	561,33	577,95	595,06	612,67
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	45345,83	46777,85	48162,48	49588,09	51055,90
	численность	чел.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Оплата труда АУП	тыс.руб.	537,61	554,59	571,00	587,91	605,31
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	73847,62	76179,73	78434,65	80756,31	83146,70
	численность	чел.	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	3830,30	3951,26	4068,22	4188,64	4312,62

Проект ДТ на долгосрочный период регулирования

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Проект ДТ на долгосрочный период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб.	662,20	683,11	703,33	724,15	745,59
		расходы на оплату услуг связи	144,10	148,65	153,05	157,58	162,25
		расходы на оплату вневедомственной охраны	68,60	70,77	72,86	75,02	77,24
		расходы на оплату коммунальных услуг	3,00	3,09	3,19	3,28	3,38
		расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	212,20	218,90	225,38	232,05	238,92
6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс руб.	234,30	241,70	248,85	256,22	263,80
		Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	тыс руб.	13,50	13,93	14,34	14,76	15,20
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	9235,17	9526,82	9808,81	10099,15	10398,09
Неподконтрольные расходы							
11	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	786,90	786,90	786,90	786,90	786,90
		плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		расходы на страхование	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
		налог на имущество	773,60	773,60	773,60	773,60	773,60
		налог на землю	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
12	транспортный налог	тыс руб.	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Отчисления на социальные нужды	611,95	631,28	649,96	669,20	689,01
		процент отчислений на социальные нужды	20,62%	20,62%	20,62%	20,62%	20,62%
13	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	3678,45	3678,45	3678,45	3678,45	3678,45
15	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5077,30	5096,63	5115,31	5134,55	5154,36
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя							
17	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс руб.	14498,85	15808,43	16590,39	17176,45	17785,96
		Газ природный	14498,85	15808,43	16590,39	17176,45	17785,96
		объем топлива	2439,20	2439,20	2439,20	2439,20	2439,20
		цена топлива с учетом транспортировки и ПССУ	5944,10	6480,99	6801,57	7041,84	7291,72
		в том числе оптовая цена	5296,19	5746,98	6006,74	6247,01	6496,89
18	Расходы на электрическую энергию	тыс руб.	1913,03	2006,77	2066,98	2128,99	2192,85
		расход электроэнергии на технологические цели	319,50	319,50	319,50	319,50	319,50
		цена на электроэнергию	5,99	6,28	6,47	6,66	6,86
		Расходы на холодную воду	143,94	1553,10	1630,71	1695,94	1763,78
		расход воды на технологические цели	3,47	34,67	34,67	34,67	34,67
	тариф на воду	руб./м³	41,52	44,79	47,03	48,91	50,87
		1 полугодие	40,00	43,80	46,29	48,14	50,07

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Проект ДТ на долгосрочный период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	2 полугодие	руб./м ³	43,80	46,29	48,14	50,07	52,07
20	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	16555,83	19368,30	20288,07	21001,38	21742,59
21	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Прелпринимательская прибыль		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	30868,30	33991,75	35212,20	36235,08	37295,04
	1 полугодие	тыс.руб.	17837,58	20395,05	20395,05	21741,05	21741,05
	2 полугодие	тыс.руб.	13030,72	13596,70	14817,15	14494,03	15553,99
24	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20	17328,20
	1 полугодие	Гкал	10396,92	10396,92	10396,92	10396,92	10396,92
	2 полугодие	Гкал	6931,28	6931,28	6931,28	6931,28	6931,28
25	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1781,39	1961,64	2032,07	2091,10	2152,27
	1 полугодие	руб/Гкал	1715,66	1961,64	1961,64	2091,10	2091,10
	2 полугодие	руб/Гкал	1879,99	1961,64	2137,72	2091,10	2244,03
	рост тарифа	%	109,6%	100,0%	109,0%	100,0%	107,3%
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Удельный расход топлива на технологические цели (натуральное топливо)	кгнтт/Гкал	137,42	137,42	137,42	137,42	137,42
	Удельный расход топлива на технологические цели (условное топливо)		155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
	Переводной коэффициент (качество топлива)		1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
	Мощность источников тепловой энергии		10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
	Количество установленных котлов		5	5	5	5	5