

**Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием
«ЖилКомСервис-3» Барабинского района потребителям на территориях
Новониколаевского, Новочановского, Новоярковского сельсоветов
Барабинского района Новосибирской области, на 2024 год в рамках
долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – *департамент*) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) (далее – *МУП «ЖилКомСервис-3», организация, ТСО*) потребителям Барабинского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2023-2027 гг., произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2024 год, в том числе по полугодиям.

МУП «ЖилКомСервис-3» является единой теплоснабжающей организацией, осуществляющей деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям (в том числе населению) на территориях Новониколаевского, Новочановского, Новоярковского сельсоветов Барабинского района Новосибирской области, определенной постановлением администрации Барабинского района Новосибирской области от 16.09.2019 № 982.

Регулируемая деятельность организации по производству и передаче тепловой энергии потребителям осуществляется:

- 1) В Новониколаевском сельсовете на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из:
 - угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новониколаевский сельсовет, д. Богатиха, ул. Центральная, 45/1. Установленная мощность котельной 0,42 Гкал/ч, протяженность сетей 0,256 км, 2 котла;
 - угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новониколаевский сельсовет, с. Новониколаевка, ул. Школьная, 47. Установленная мощность котельной 3,75 Гкал/ч, протяженность сетей 3,063 км, 3 котла.

Тепловые сети и котельные находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановления Администрации Барабинского района Новосибирской области от 12.02.2019 № 158. Государственная регистрация права хозяйственного ведения в ЕГРН от 29.01.2020, 30.01.2020.

- 2) В Новочановском сельсовете на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из:
 - угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, д. Усть-Тандовка, ул. Водопроводная, 4. Установленная мощность котельной 0,42 Гкал/ч, протяженность сетей 0,224 км, 2 котла;
 - угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, с. Новочановское, ул. Им. Васильева, 10. Установленная мощность котельной 4,12 Гкал/ч, протяженность сетей 4,395 км, 4 котла.

Тепловые сети и котельные находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановления Администрации Барабинского района Новосибирской области от 26.02.2019 № 208. Государственная регистрация права хозяйственного ведения в ЕГРН от 30.01.2020.

- 3) В Новоярковском сельсовете на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из:

- угольной котельной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новоярковский сельсовет, с. Новоярково, ул. Береговая, 3а. Установленная мощность котельной 3,75 Гкал/ч, протяженность сетей 3,3 км, 3 котла;

Тепловые сети и котельные находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановления Администрации Барабинского района Новосибирской области от 28.01.2019 № 95. Государственная регистрация права хозяйственного ведения в ЕГРН от 29.01.2020.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годы установлены приказом департамента от 18.11.2022 № 419-ТЭ (далее – Приказ № 419-ТЭ).

МУП «ЖилКомСервис-3» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов с дифференциацией по системам теплоснабжения.

В связи с предоставлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования № 1075), руководствуясь пунктами 2, 3, 4, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (далее - Регламент № 163), пунктами 12, 13, 14, 15 - 19, 39 Правил регулирования № 1075, департамент письмом от 03.05.2023 № 715/33 известил ТСО об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годов по инициативе департамента.

Организацией представлены дополнительные материалы по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.54.WARM от 29.05.2023.

Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «ЖилКомСервис-3» на 2022 - 2027 годы утверждена директором МУП «ЖилКомСервис-3» С.В. Савчиц (с учетом изменений, внесенных приказом предприятия от 26.09.2022 № 50).

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

В связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения, она освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии с пунктом 2 статьи 346.11 НК РФ (часть вторая). В расходах на энергоресурсы департаментом предусмотрен НДС в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

Учетной политикой для целей бухгалтерского учета МУП «ЖилКомСервис-3», утвержденной приказом директора от 11.01.2021 № 8, в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон № 190-ФЗ) и пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования № 1075), предусмотрено ведение раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и системам теплоснабжения.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2024 год департамент руководствовался 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:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Уголь	Электроэнергия
на 2024 год	107,2	105,0	105,6

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

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

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖилКомСервис-3» в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, Новониколаевский сельсовет, деревня Богатиха, ул. Центральная, д. 45/1; Новосибирская область, Барабинский район, Новониколаевский сельсовет, село Новониколаевка, ул. Школьная, д. 47, на 2024 год

Баланс тепловой энергии

На территории Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области действуют «Схемы теплоснабжения деревни Богатиха и села Новониколаевка Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области на 2013-2017 гг. и на период до 2028 года», утвержденные постановлением Администрации Новониколаевского сельсовета Барабинского района Новосибирской области от 17.03.2014 № 19 (далее – Схемы теплоснабжения деревни Богатиха и села Новониколаевка).

Актуализация на 2024 год Схем теплоснабжения деревни Богатиха и села Новониколаевка утверждена постановлением Администрации Барабинского района Новосибирской области от 29.06.2023 № 724 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 сведений об объемах полезного отпуска тепловой энергии МУП «ЖилКомСервис-3» и некорректной информацией о размере полезного отпуска на 2024 год, изложенной в Схемах теплоснабжения деревни Богатиха и села Новониколаевка относительно фактических данных за последние три года, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен 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 **2 365,02 Гкал**, что соответствует объёму полезного отпуска, рассчитанного исходя из 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, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Величина технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ТСО, в размере **305,39 Гкал** предусмотрена на 2024 год в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 419-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии исключен в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной за 2022 год.

Объем собственного производства (выработки) тепловой энергии определен в размере **2 670,41 Гкал** на основании баланса объемов полезного отпуска тепловой энергии потребителям, потерь тепловой энергии в тепловых сетях и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **5 013,78** тыс.руб.

1. Величина операционных расходов на 2024 год составит 1 860,44 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2024 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов 2023 года, с применением индекса потребительских цен (107,2%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 580,25 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2024 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

2.1. Арендная плата заявлена ТСО в размере 42,40 тыс.руб. (аренда офисов).

Порядок определения размера расходов на арендную плату регламентирован специальной нормой – пунктом 45 Основ ценообразования № 1075; иного порядка и способа определения размера расходов на арендную плату, подлежащих включению в необходимую валовую выручку, действующим законодательством не предусмотрено.

В соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования № 1075, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

При обращении с предложением об установлении тарифа организацией не были представлены обоснования величины арендной платы: расчет амортизационных отчислений, документальные обоснования расчетов амортизационных отчислений, расчетов налогов на имущество, соответствующие налоговые декларации и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи арендодателя по Договорам аренды, соответственно, департамент не располагает достаточными данными для самостоятельного расчета экономически обоснованного уровня арендной платы в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования № 1075 исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налога на имущество.

В Налоговом кодексе Российской Федерации начисление амортизации регламентировано статьями 256-259.3.

Вышеизложенные доводы и системное толкование положений пункта 45 Основ ценообразования № 1075 и пунктов 7, 32 Федерального стандарта бухгалтерского учета для организаций государственного сектора «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 31.12.2016 № 257н «Об утверждении федерального стандарта бухгалтерского учета для организаций государственного сектора «Основные средства» (далее – Федеральный стандарт), подтверждают, что учет в составе необходимой валовой выручки расходов на амортизацию возможен лишь по принципу возмещения амортизации арендодателю, т.е. при наличии доказательств того, что непосредственно арендодатель начислял амортизацию на имущество. Самостоятельное исчисление расходов на амортизацию регулирующим органом без надлежащего подтверждения ее начисления арендодателем не отвечает требованиям пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

Таким образом, расходы на аренду, заявленные организацией в размере 42,40 тыс.руб. (аренда офисов), не учтены департаментом в составе НВВ, как не соответствующие требованиям пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

2.2. *Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей* сформированы в размере **7,91 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 сформирована в размере 7,91 тыс. руб. исходя из фактических данных организации по итогам 2022 года с учетом представленной копией декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, расчета суммы платы за выбросы (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально выручке, в соответствии с учетной политикой организации).

2.3. *Отчисления на социальные нужды* учтены расчётным способом в размере **522,20 тыс.руб.** исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа 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 30,0 % в соответствии со ст. 425 Главы 34 НК РФ и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % 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).

2.4. *Амортизация основных средств и нематериальных активов*, заявленная организацией в размере 230,60 тыс. руб., исключена в полном объеме на основании пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), при отсутствии утвержденной инвестиционной программы не учитывается для целей тарифного регулирования.

2.5. *Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения*, предусмотрены в размере **50,14 тыс.руб.** в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит 2 573,09 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Объёмы приобретаемых ресурсов рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, удельных расходов ресурсов, определенных базовом году долгосрочного периода регулирования, планируемых на 2024 год балансовых показателей.

3.2. Цена на топливо (уголь) является нерегулируемой. В соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования № 1075 для определения плановых значений расходов следующей по порядку после регулируемых цен является цена, установленная в договорах, заключенных в результате проведения торгов. Информация о проведении торгов на поставку угля и на оказание услуг по доставке топлива на 2024 год организацией предоставлена. В 2023-2024 годах поставка угля и оказание услуг по доставке топлива для ТСО будет осуществляться на основании заключенного с ООО «Новосибирская Топливная Корпорация» договора на поставку товара № 07/2023 от 17.07.2023 (протокол подведения итогов аукциона № 2782502 от 06.07.2023) с доставкой до котельных.

В связи с заключением договора в результате проведения торгов на поставку угля на 2024 год стоимость топлива определена исходя из цены в размере 3 357,90 руб./т (с НДС) по договору № 07/2023 от 17.07.2023.

3.3. Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена экспертным путем в размере 7,19 руб./кВтч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2023 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергообл» по 1 ЦК по группе потребителей НН с учетом индекса роста цен на 2024 год согласно Прогнозу.

3.4. Расходы на холодную воду исключены в связи с отсутствием экономического обоснования и подтверждения фактического понесения организацией расходов на холодную воду.

Плановые показатели МУП «ЖилКомСервис-3» (в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, деревня Богатиха, ул. Центральная, д. 45/1; Новосибирская область, Барабинский район, село Новониколаевка, ул. Школьная, д. 47 (Новониколаевский сельсовет)) на 2024 год отражены в Приложении №1 к докладу.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖилКомСервис-3» в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, деревня Усть-Тандовка, ул. Водопроводная, д. 4; Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, село Новочановское, ул. Им. Васильева, д. 10, на 2024 год

Баланс тепловой энергии

На территории Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области действуют «Схемы теплоснабжения деревни Усть-Тандовка и села Новочановское Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области на 2013-2017 гг. и на период до 2028 года», утвержденные постановлением администрации Новочановского сельсовета Барабинского района Новосибирской области от 29.07.2014 № 49/1 (далее – Схемы теплоснабжения деревни Усть-Тандовка и села Новочановское).

Актуализация на 2024 год Схем теплоснабжения деревни Усть-Тандовка и села Новочановское утверждена постановлением Администрации Барабинского района Новосибирской области от 29.06.2023 № 724 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 сведений об объемах полезного отпуска тепловой энергии МУП «ЖилКомСервис-3» и некорректной информацией о размере полезного отпуска на 2024 год, изложенной в Схемах теплоснабжения деревни Усть-Тандовка и села Новочановское относительно фактических данных за последние три года, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен 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 **2 563,82 Гкал**, что соответствует объему полезного отпуска, рассчитанного исходя из 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, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Величина технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ТСО, в размере **449,94 Гкал** предусмотрена на 2024 год в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 419-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии исключен в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной за 2022 год.

Объем собственного производства (выработки) тепловой энергии определен в размере **3 013,76 Гкал** на основании баланса объемов полезного отпуска тепловой энергии потребителям, потерь тепловой энергии в тепловых сетях и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **6 070,81** тыс.руб.

1. Величина операционных расходов на 2024 год составит 2 348,31 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2024 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов 2023 года, с применением индекса потребительских цен (107,2%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 767,65 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2024 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

2.1. Арендная плата заявлена ТСО в размере 53,40 тыс.руб. (аренда офисов).

Порядок определения размера расходов на арендную плату регламентирован специальной нормой – пунктом 45 Основ ценообразования № 1075; иного порядка и способа определения размера расходов на арендную плату, подлежащих включению в необходимую валовую выручку, действующим законодательством не предусмотрено.

В соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования № 1075, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

При обращении с предложением об установлении тарифа организацией не были представлены обоснования величины арендной платы: расчет амортизационных отчислений, документальные обоснования расчетов амортизационных отчислений, расчетов налогов на имущество, соответствующие налоговые декларации и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи арендодателя по Договорам аренды, соответственно, департамент не располагает достаточными данными для самостоятельного расчета экономически обоснованного уровня арендной платы в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования № 1075 исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налога на имущество.

В Налоговом кодексе Российской Федерации начисление амортизации регламентировано статьями 256-259.3.

Вышеизложенные доводы и системное толкование положений пункта 45 Основ ценообразования № 1075 и пунктов 7, 32 Федерального стандарта бухгалтерского учета для организаций государственного сектора «Основные средства», утвержденного приказом

Минфина России от 31.12.2016 № 257н «Об утверждении федерального стандарта бухгалтерского учета для организаций государственного сектора «Основные средства» (далее – Федеральный стандарт), подтверждают, что учет в составе необходимой валовой выручки расходов на амортизацию возможен лишь по принципу возмещения амортизации арендодателю, т.е. при наличии доказательств того, что непосредственно арендодатель начислял амортизацию на имущество. Самостоятельное исчисление расходов на амортизацию регулирующим органом без надлежащего подтверждения ее начисления арендодателем не отвечает требованиям пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

Таким образом, расходы на аренду, заявленные организацией в размере 53,40 тыс.руб. (аренда офисов), не учтены департаментом в составе НВВ, как не соответствующие требованиям пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в размере **9,55 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 сформирована в размере **9,55 тыс. руб.** исходя из фактических данных организации по итогам 2022 года с учетом представленной копией декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, расчета суммы платы за выбросы (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально выручке, в соответствии с учетной политикой организации).

2.3. Отчисления на социальные нужды учтены расчётным способом в размере **697,39 тыс.руб.** исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа 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 30,0 % в соответствии со ст. 425 Главы 34 НК РФ и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % 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).

2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов, заявленная организацией в размере 75,37 тыс. руб., исключена в полном объеме на основании пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организацией или опосредованно через третьих лиц), при отсутствии утвержденной инвестиционной программы не учитывается для целей тарифного регулирования.

2.5. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, предусмотрены в размере **60,71 тыс.руб.** в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит 2 954,85 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Объёмы приобретаемых ресурсов рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, планируемых на 2024 год балансовых показателей.

3.2. Цена на топливо (уголь) является нерегулируемой. В соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования № 1075 для определения плановых значений расходов следующей по порядку после регулируемых цен является цена, установленная в договорах, заключенных в результате проведения торгов. Информация о проведении торгов на поставку угля и на оказание услуг по доставке топлива на 2024 год организацией предоставлена. В 2023-

2024 годах поставка угля и оказание услуг по доставке топлива для ТСО будет осуществляться на основании заключенного с ООО «Новосибирская Топливная Корпорация» договора на поставку товара № 07/2023 от 17.07.2023 (протокол подведения итогов аукциона № 2782502 от 06.07.2023) с доставкой до котельных.

В связи с заключением договора в результате проведении торгов на поставку угля на 2024 год стоимость топлива определена исходя из цены в размере 3 357,90 руб./т (с НДС) по договору № 07/2023 от 17.07.2023.

3.3. Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена экспертным путем в размере 7,19 руб./кВтч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2023 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН с учетом индекса роста цен на 2024 год согласно Прогнозу.

3.4. Расходы на холодную воду исключены в связи с отсутствием экономического обоснования и подтверждения фактического понесения организацией расходов на холодную воду.

Плановые показатели МУП «ЖилКомСервис-3» (в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, деревня Усть-Тандовка, ул. Водопроводная, д. 4; Новосибирская область, Барабинский район, село Новочановское, ул. Им. Васильева, д. 10 (Новочановский сельсовет)) на 2024 год отражены в Приложении №2 к докладу.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖилКомСервис-3» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новоярковский сельсовет, село Новоярково, ул. Береговая, д. 3а, на 2024 год

Баланс тепловой энергии

На территории Новоярковского сельсовета Барабинского района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения села Новоярково Новоярковского сельсовета Барабинского района Новосибирской области на 2013-2017 гг. и на период до 2028 года», утвержденная постановлением администрации Новоярковского сельсовета Барабинского района Новосибирской области от 19.08.2014 № 59 (далее – Схема теплоснабжения села Новоярково).

Актуализация на 2024 год Схемы теплоснабжения села Новоярково утверждена постановлением Администрации Барабинского района Новосибирской области от 29.06.2023 № 724 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 сведений об объемах полезного отпуска тепловой энергии МУП «ЖилКомСервис-3» и некорректной информацией о размере полезного отпуска на 2024 год, изложенной в Схеме теплоснабжения села Новоярково относительно фактических данных за последние три года, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен 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 **2 331,47 Гкал**, что соответствует объему полезного отпуска, рассчитанного исходя из 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, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Величина технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ТСО, в размере **401,98 Гкал**

предусмотрена на 2024 год в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 419-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии исключен в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной за 2022 год.

Объем собственного производства (выработки) тепловой энергии определен в размере **2 733,45 Гкал** на основании баланса объемов полезного отпуска тепловой энергии потребителям, потерь тепловой энергии в тепловых сетях и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **5 113,33** тыс.руб.

1. Величина операционных расходов на 2024 год составит 1 812,67 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2024 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации базового уровня операционных расходов 2023 года, с применением индекса потребительских цен (107,2%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 555,09 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2024 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

2.1. Арендная плата заявлена ТСО в размере 54,70 тыс.руб. (аренда офисов).

Порядок определения размера расходов на арендную плату регламентирован специальной нормой – пунктом 45 Основ ценообразования № 1075; иного порядка и способа определения размера расходов на арендную плату, подлежащих включению в необходимую валовую выручку, действующим законодательством не предусмотрено.

В соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования № 1075, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

При обращении с предложением об установлении тарифа организацией не были представлены обоснования величины арендной платы: расчет амортизационных отчислений, документальные обоснования расчетов амортизационных отчислений, расчетов налогов на имущество, соответствующие налоговые декларации и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи арендодателя по Договорам аренды, соответственно, департамент не располагает достаточными данными для самостоятельного расчета экономически обоснованного уровня арендной платы в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования № 1075 исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налога на имущество.

В Налоговом кодексе Российской Федерации начисление амортизации регламентировано статьями 256-259.3.

Вышеизложенные доводы и системное толкование положений пункта 45 Основ ценообразования № 1075 и пунктов 7, 32 Федерального стандарта бухгалтерского учета для организаций государственного сектора «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 31.12.2016 № 257н «Об утверждении федерального стандарта бухгалтерского учета для организаций государственного сектора «Основные средства» (далее – Федеральный стандарт), подтверждают, что учет в составе необходимой валовой выручки расходов на амортизацию возможен лишь по принципу возмещения амортизации арендодателю, т.е. при наличии доказательств того, что непосредственно арендодатель начислял амортизацию на имущество. Самостоятельное исчисление расходов на амортизацию регулирующим органом без надлежащего подтверждения ее начисления арендодателем не отвечает требованиям пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

Таким образом, расходы на аренду, заявленные организацией в размере 54,70 тыс.руб. (аренда офисов), не учтены департаментом в составе НВВ, как не соответствующие требованиям пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в размере **8,23 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 сформирована в размере **8,23 тыс. руб.** исходя из фактических данных организации по итогам 2022 года с учетом представленной копией декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, расчета суммы платы за выбросы (с учетом распределения затрат по видам осуществляемой организацией деятельности пропорционально выручке, в соответствии с учетной политикой организации).

2.3. Отчисления на социальные нужды учтены расчётным способом в размере **495,73 тыс.руб.** исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа 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 30,0 % в соответствии со ст. 425 Главы 34 НК РФ и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % 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).

2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов, заявленная организацией в размере 38,38 тыс. руб., исключена в полном объёме на основании пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организацией или опосредованно через третьих лиц), при отсутствии утвержденной инвестиционной программы не учитывается для целей тарифного регулирования.

2.5. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, предусмотрены в размере **51,13 тыс.руб.** в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит 2 745,58 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Объёмы приобретаемых ресурсов рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, планируемых на 2024 год балансовых показателей.

3.2. Цена на топливо (уголь) является нерегулируемой. В соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования № 1075 для определения плановых значений расходов следующей по порядку после регулируемых цен является цена, установленная в договорах, заключенных в результате проведения торгов. Информация о проведении торгов на поставку угля и на оказание услуг по доставке топлива на 2024 год организацией предоставлена. В 2023-2024 годах поставка угля и оказание услуг по доставке топлива для ТСО будет осуществляться на основании заключенного с ООО «Новосибирская Топливная Корпорация» договора на поставку товара № 07/2023 от 17.07.2023 (протокол подведения итогов аукциона № 2782502 от 06.07.2023) с доставкой до котельных.

В связи с заключением договора в результате проведения торгов на поставку угля на 2024 год стоимость топлива определена исходя из цены в размере 3 357,90 руб./т (с НДС) по договору № 07/2023 от 17.07.2023.

3.3. Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена экспертным путем в размере 6,75 руб./кВтч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2023 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей СН II с учетом индекса роста цен на 2024 год согласно Прогнозу.

3.4. Расходы на холодную воду исключены в связи с отсутствием экономического обоснования и подтверждения фактического понесения организацией расходов на холодную воду.

Плановые показатели МУП «ЖилКомСервис-3» (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, село Новоярково, ул. Береговая, д. 3а (Новоярковский сельсовет)) на 2024 год отражены в Приложении №3 к докладу.

По результатам проведённой корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, деревня Богатиха, ул. Центральная, д. 45/1; Новосибирская область, Барабинский район, село Новониколаевка, ул. Школьная, д. 47 (Новониколаевский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2042,79<*>	2235,75<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2042,79<*>	2235,75<*>

2.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, деревня Усть-Тандовка, ул. Водопроводная, д. 4; Новосибирская область, Барабинский район, село Новочановское, ул. Им. Васильева, д. 10 (Новочановский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2281,53<*>	2497,40<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2281,53<*>	2497,40<*>
3.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖилКомСервис-3» Барабинского района (ОГРН 1185476103251, ИНН 5451007167) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, село Новоярково, ул. Береговая, д. 3а (Новоярковский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2113,16<*>	2313,21<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2024	2113,16<*>	2313,21<*>

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

<*> НДС не предусмотрен (организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «население».

Плановые показатели МУП «ЖилКомСервис-3» на 2024 год отражены в Приложениях №№ 1-3 к докладу.

Консультант отдела
регулирования тепло - и газоснабжения



Е.П. Смолина



Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией МУП "ЖилКомСервис-3" в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, Новониколаевский сельсовет, деревня Богатиха, ул. Центральная, д. 45/1; Новосибирская область, Барабинский район, Новониколаевский сельсовет, село Новониколаевка, ул. Школьная, д. 47, на 2024 год при долгосрочном периоде регулирования на 2023 - 2027 годы

УСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	УСП		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	2024 год отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
	Баланс тепловой энергии						
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	2 840,91	2 722,57	2 670,41	-52,16	-1,92
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	71,02	68,06	0,00	-68,06	-100,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,50	2,50	0,00	-2,50	-100,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2 769,89	2 654,51	2 670,41	15,90	0,60
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	2 769,89	2 654,51	2 670,41	15,90	0,60
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	305,39	293,06	305,39	12,33	4,21
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,03	11,04	11,44	0,40	3,59
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	2464,50	2361,45	2365,02	3,57	0,15
	- население	Гкал	1094,80	1094,80	1094,80	0,00	0,00
	- прочие	Гкал		96,16		-96,16	-100,00
	- бюджетные потребители	Гкал		1170,49		-1170,49	-100,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов							
	Уголь	%	87,5		105,0		
	Электроэнергия	%	108,0		105,6		
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс руб.	1753,02		x		
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%		
6	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
6.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/т/Гкал	176,37		176,37		
6.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	305,39		305,39		
6.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,61		0,61		
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0		107,2		
8	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
8.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
8.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,17		4,17		
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75		
10	Коэффициент индексации				1,06128		
Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)							
№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2023 год План ДТ (базовый)	Предложение ТСО 2024 год	Проект ДТ (корректировка)	2024 год отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
	Операционные расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс руб.	123,73	323,00	131,31	-191,69	-59,35
1.1	ГСМ	тыс руб.	0,00	64,60		-64,60	-100,00
1.2	На текущий и капитальный ремонт	тыс руб.	123,73	237,40	131,31	-106,09	-44,69
1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс руб.	0,00	21,00	0,00	-21,00	-100,00
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс руб.	1629,29	2 882,17	1729,13	-1153,04	-40,01
	в том числе						
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс руб.	1 133,70	1541,20	1203,18	-338,02	-21,93
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс руб.	82,60	243,80	87,66	-156,14	-64,04
3.3	Оплата труда непромышленной группы	тыс руб.	242,94	248,90	257,82	8,92	3,59
3.4	Оплата труда АУП	тыс руб.	170,06	848,27	180,48	-667,79	-78,72
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс руб.	0,00	202,60	0,00	-202,60	-100,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб.	0,00	140,28	0,00	-140,28	-100,00
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб.	0,00	134,78	0,00	-134,78	-100,00
5.2	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб.	0,00	5,50	0,00	-5,50	-100,00
6	Расходы на служебные командировки	тыс руб.	0,00	0,80	0,00	-0,80	-100,00
7	Расходы на обучение персонала	тыс руб.	0,00	8,00	0,00	-8,00	-100,00
8	Прочие операционные расходы	тыс руб.	0,00	235,14	0,00	-235,14	-100,00
8.1	общехозяйственные расходы	тыс руб.	0,00	235,14	0,00	-235,14	-100,00
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	1 753,02	3 791,99	1 860,44	-1931,55	-50,94
Неподконтрольные расходы							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб					
11	Арендная плата	тыс руб	0,00	42,40	0,00	-42,40	-100,00
12	Лизинговый платёж	тыс руб.					
13	Концессионная плата	тыс руб.					
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	4,78	10,70	7,91	-2,79	-26,06
14.1	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	4,78	10,70	7,91	-2,79	-26,06
15	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	492,05	901,24	522,20	-379,04	-42,06

№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	2024 год		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	31,27	30,20%	-30,97	-99,03
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.					
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	230,60	0,00	-230,60	-100,00
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.					
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	50,34	44,70	50,14	5,44	12,17
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	547,17	1 229,64	580,25	-649,39	-52,81
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	2 445,43	4 924,92	2 227,49	-2697,43	-54,77
21.1	Уголь	тыс.руб.	2445,43	4924,92	2 227,49	-2697,43	-54,77
21.1.1	объем топлива	т	683,94	952,18	663,36	-288,82	-30,33
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	3575,50	5172,26	3 357,90	-1814,36	-35,08
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	288,84	726,97	345,60	-381,37	-52,46
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	51,14	122,18	48,07	-74,11	-60,66
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,65	5,95	7,19	1,24	20,84
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.					
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0,00	28,95	0,00	-28,95	-100,00
24.1	Расход воды на технологические цели	м³		1,22		-1,22	-100,00
24.2	тариф на воду	руб./м³		23,72		-23,72	-100,00
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.					
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.					
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	2 734,27	5 680,84	2 573,09	-3107,75	-54,71
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.					
29	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.					
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	5 034,46	10 702,47	5 013,78	-5688,69	-53,15
	1 полугодие	тыс.руб.		2 894,37	2 898,75	4,38	0,15
	2 полугодие	тыс.руб.		7 808,10	2 115,04	-5693,06	-72,91
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2 464,50	2 361,45	2 365,02	3,57	0,15
	1 полугодие	Гкал		1 416,87	1 419,01	2,14	0,15
	2 полугодие	Гкал		944,58	946,01	1,43	0,15
32	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 042,79	4 532,16	2 119,97	-2412,19	-53,22
	1 полугодие	руб/Гкал		2 042,79	2 042,79	0,00	0,00
	2 полугодие	руб/Гкал		8 266,22	2 235,75	-6030,47	-72,95
	рост тарифа	%	108,916%	404,653%	109,446%	-2,95	-72,95

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией МУП "ЖилКомСервис-3" в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, деревня Усть-Тандовка, ул. Водопроводная, д. 4; Новосибирская область, Барабинский район, Новочановский сельсовет, село Новочановское, ул. Им. Васильева, д. 10, на 2024 год при долгосрочном периоде регулирования на 2023 - 2027 годы

УСН

УСН							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	2024 год		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
Баланс тепловой энергии							
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	3 152,77	3 048,29	3 013,76	-34,53	-1,13
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	78,82	76,21	0,00	-76,21	-100,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,50	2,50	0,00	-2,50	-100,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	3 073,95	2 972,08	3 013,76	41,68	1,40
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	3 073,95	2 972,08	3 013,76	41,68	1,40
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	449,94	419,38	449,94	30,56	7,29
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,64	14,11	14,93	0,82	5,80
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	2 624,01	2 552,70	2563,82	11,12	0,44
	- население	Гкал	1213,72	1228,58	1213,72	-14,86	-1,21
	- прочие	Гкал		191,75		-191,75	-100,00
	- бюджетные потребители	Гкал		1132,37		-1132,37	-100,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов							
	Уголь	%	87,5		105,0		
	Электроэнергия	%	108,0		105,6		
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2212,72		x		
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%		
6	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
6.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/тГкал	176,37		176,37		
6.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	449,94		449,94		
6.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоты к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,49		0,49		
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0		107,2		
8	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
8.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
8.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,54		4,54		
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75		
10	Коэффициент индексации				1,06128		
Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	2024 год		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
Операционные расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	36,82	366,28	39,07	-327,20	-89,33
1.1	ГСМ	тыс.руб.	0,00	72,00	0,00	-72,00	-100,00
1.2	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	36,82	250,78	39,07	-211,70	-84,42
1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.	0,00	43,50	0,00	-43,50	-100,00
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	2 175,90	3 325,36	2 309,24	-1016,12	-30,56
	в том числе:						
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1 619,57	2015,40	1718,82	-296,58	-14,72
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	94,75	122,00	100,55	-21,45	-17,58
3.3	Оплата труда непромышленной группы	тыс.руб.	218,64	248,90	232,04	-16,86	-6,77
3.4	Оплата труда АУП	тыс.руб.	242,94	939,06	257,82	-681,24	-72,54
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	256,20	0,00	-256,20	-100,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	0,00	177,35	0,00	-177,35	-100,00
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	0,00	170,35	0,00	-170,35	-100,00
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	0,00	7,00	0,00	-7,00	-100,00
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,90	0,00	-0,90	-100,00
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	0,00	10,00	0,00	-10,00	-100,00
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	0,00	283,92	0,00	-283,92	-100,00
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	283,92	0,00	-283,92	-100,00
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	2 212,72	4 420,01	2 348,31	-2071,70	-46,87
Неподконтрольные расходы							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.					
11	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	53,40	0,00	-53,40	-100,00
12	Лизинговый платёж	тыс.руб.					
13	Концессионная плата	тыс.руб.					
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	6,26	12,81	9,55	-3,26	-25,42
14.1	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.	6,26	12,81	9,55	-3,26	-25,42
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	657,12	1044,56	697,39	-347,17	-33,24

№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	2024 год		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	31,41	30,20%	-31,11	-99,04
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.					
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	75,37	0,00	-75,37	-100,00
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.					
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	59,87	53,87	60,71	6,84	12,69
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	723,25	1 240,01	767,65	-472,36	-38,09
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя							
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	2 730,25	5 107,09	2 513,88	-2593,21	-50,78
21.1	Уголь	тыс.руб.	2 730,25	5107,09	2 513,88	-2593,21	-50,78
21.1.1	объем топлива	т	763,60	987,40	748,65	-238,75	-24,18
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	3575,50	5172,26	3357,90	-1814,36	-35,08
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	320,55	808,30	440,96	-367,34	-45,45
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	56,75	135,85	61,33	-74,52	-54,85
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,65	5,95	7,19	1,24	20,84
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.					
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0,00	38,44	0,00	-38,44	-100,00
24.1	Расход воды на технологические цели	м³		1,62		-1,62	-100,00
24.2	тариф на воду	руб./м³		23,72		-23,72	-100,00
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.					
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.					
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	3 050,79	5 953,83	2 954,85	-2998,98	-50,37
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.					
29	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.					
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	5 986,76	11 613,85	6 070,81	-5543,04	-47,73
	1 полугодие	тыс.руб.		1 607,59	3 509,66	1902,06	118,32
	2 полугодие	тыс.руб.		10 006,25	2 561,15	-7445,10	-74,40
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2 624,01	2 552,70	2 563,82	11,12	0,44
	1 полугодие	Гкал		1 531,62	1 538,29	6,67	0,44
	2 полугодие	Гкал		1 021,08	1 025,53	4,45	0,44
32	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 281,53	4 549,63	2 367,88	-2181,75	-47,95
	1 полугодие	руб/Гкал		1 049,60	2 281,53	1231,93	117,37
	2 полугодие	руб/Гкал		9 799,68	2 497,40	-7302,28	-74,52
	рост тарифа	%	108,813%	933,655%	109,462%	-8,24	-88,28

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией МУП "ЖилКомСервис-3" в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, Новоярковский сельсовет, село Новоярково, ул. Береговая, д. 3а, на 2024 год при долгосрочном периоде регулирования на 2023 - 2027 годы

УСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	2024 год		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
Баланс тепловой энергии							
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	2 874,31	2 846,35	2 733,45	-112,90	-3,97
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	71,86	71,16	0,00	-71,16	-100,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,50	2,50	0,00	-2,50	-100,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2 802,45	2 775,19	2 733,45	-41,74	-1,50
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	2 802,45	2 775,19	2 733,45	-41,74	-1,50
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	401,98	397,96	401,98	4,02	1,01
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,34	14,34	14,71	0,37	2,55
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	2 400,47	2 377,23	2331,47	-45,76	-1,92
	- население	Гкал	1317,85	1310,16	1317,85	7,69	0,59
	- бюджетные потребители	Гкал		535,01		-535,01	-100,00
	- прочие	Гкал		438,01		-438,01	-100,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов							
	Уголь	%	87,5		105,0		
	Электроэнергия	%	108,0		105,6		
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс руб.	1708,00		x		
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%		
6	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
6.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/т/Гкал	176,37		176,37		
6.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	401,98		401,98		
6.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,67		0,67		
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0		107,2		
8	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
8.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
8.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,75		3,75		
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75		
10	Коэффициент индексации				1,06128		
Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	2024 год		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
Операционные расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс руб.	161,31	393,10	171,19	-221,91	-56,45
1.1	ГСМ	тыс руб.	0,00	47,70	0,00	-47,70	-100,00
1.2	На текущий и капитальный ремонт	тыс руб.	161,31	201,00	171,19	-29,81	-14,83
1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс руб.	0,00	144,40	0,00	-144,40	-100,00
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс руб.	1 546,69	2528,36	1641,47	-886,89	-35,08
	в том числе:						
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс руб.	1 072,97	869,40	1138,72	269,32	30,98
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс руб.	109,32	243,90	116,02	-127,88	-52,43
3.3	Оплата труда непромышленной группы	тыс руб.	242,94	670,60	257,82	-412,78	-61,55
3.4	Оплата труда АУП	тыс руб.	121,47	744,46	128,91	-615,55	-82,68
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс руб.	0,00	261,70	0,00	-261,70	-100,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб.	0,00	181,00	0,00	-181,00	-100,00
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб.	0,00	174,00	0,00	-174,00	-100,00
5.2	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб.	0,00	7,00	0,00	-7,00	-100,00
6	Расходы на служебные командировки	тыс руб.	0,00	1,00	0,00	-1,00	-100,00
7	Расходы на обучение персонала	тыс руб.	0,00	10,40	0,00	-10,40	-100,00
8	Прочие операционные расходы	тыс руб.	0,00	193,90	0,00	-193,90	-100,00
8.1	общехозяйственные расходы	тыс руб.	0,00	193,90	0,00	-193,90	-100,00
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	1 708,00	3569,46	1812,67	-1756,79	-49,22
Неподконтрольные расходы							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб.					
11	Арендная плата	тыс руб.	0,00	54,70	0,00	-54,70	-100,00
12	Лизинговый платёж						
13	Концессионная плата	тыс руб.					
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	5,96	11,30	8,23	-3,07	-27,20
14.1	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.	5,96	11,30	8,23	-3,07	-27,20
15	Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	467,10	780,95	495,73	-285,22	-36,52
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,89	30,20	-0,69	-2,23
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб.					

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 год	Предложение ТСО 2024 год	2024 год		
			План ДТ (базовый)		Проект ДТ (корректировка)	отклонение (план ДТ - предл. ТСО)	% отклонения плана ДТ от предл. ТСО
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	38,38	0,00	-38,38	-100,00
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.					
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	50,73	52,40	51,13	-1,27	-2,42
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	523,79	937,73	555,09	-382,64	-40,81
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	2552,93	4938,40	2280,07	-2658,33	-53,83
21.1	Уголь	тыс.руб.	2552,93	4938,40	2280,07	-2658,33	-53,83
21.1.1	объем топлива	т	714,01	968,17	679,02	-289,15	-29,87
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	3575,50	5100,76	3357,90	-1742,86	-34,17
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	287,87	851,10	465,51	-385,59	-45,30
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	51,74	150,63	68,96	-81,67	-54,22
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,56	5,65	6,75	1,10	19,47
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.					
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0,00	35,51	0,00	-35,51	-100,00
24.1	Расход воды на технологические цели	м³		1,50		-1,50	-100,00
24.2	тариф на воду	руб./м³		23,72		-23,72	-100,00
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.					
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.					
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	2 840,80	5 825,01	2 745,58	-3079,43	-52,87
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.					
29	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.					
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	5 072,58	10 332,20	5 113,33	-5218,87	-50,51
	1 полугодие	тыс.руб.		3 014,08	2 956,06	-58,02	-1,92
	2 полугодие	тыс.руб.		7 318,12	2 157,27	-5160,85	-70,52
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2 400,47	2 377,23	2 331,47	-45,76	-1,92
	1 полугодие	Гкал		1 426,34	1 398,88	-27,46	-1,92
	2 полугодие	Гкал		950,89	932,59	-18,30	-1,92
32	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 113,16	4 346,32	2 193,18	-2153,14	-49,54
	1 полугодие	руб/Гкал		2 113,16	2 113,16	0,00	0,00
	2 полугодие	руб/Гкал		7 696,06	2 313,21	-5382,85	-69,94
	рост тарифа	%	108,937%	364,197%	109,467%	-2,55	-69,94