



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

20 апреля 2023 года

№ 79-47-спр

Иркутск

Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 14 апреля 2023 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый), согласно приложению.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 24 апреля 2023 года по 31 декабря 2023 года.

3. Признать утратившими силу с 24 апреля 2023 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2019 года № 384-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» (ИНН 3810033722, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый)»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 449-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2019 года № 384-спр и от 20 декабря 2019 года № 385-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 6 декабря 2021 года № 79-346-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 20 апреля 2023 года № 79-47-спр

ТАРИФ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
МУП «ВОДОКАНАЛ» Г. ИРКУТСКА
(КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ ПО АДРЕСУ:
Г. ИРКУТСК, МКР. ЗЕЛЕНЬИЙ)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (без учета НДС)	Период действия	Вода
МУП «Водоканал» г. Иркутска	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 24.04.2023 по 31.12.2023	5 687,95

Начальник управления регулирования
цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области

 А.А. Медведева



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 14 апреля 2023 года

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый).

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)),
присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, название дела и его регистрационный номер.

Учитывая, что МУП «Водоканал» г. Иркутска надлежащим образом извещено о времени и месте проведения заседания Правления Службы по

данному вопросу и им не было заявлено ходатайство об отложении заседания Правления, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы (Яковлева Е.А.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый)».

Рассмотрев представленные МУП «Водоканал» г. Иркутска расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения;

учитывая, что в отношении МУП «Водоканал» г. Иркутска (ИНН 3807000276, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый) ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов в сфере теплоснабжения,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водоканал» г. Иркутска (котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый), согласно приложению 1.

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 24 апреля 2023 года по 31 декабря 2023 года.

3. Признать утратившими силу с 24 апреля 2023 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2019 года № 384-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «ТеплоЭнергоСервис г. Иркутска» (ИНН 3810033722, котельная, расположенная по адресу: г. Иркутск, мкр. Зеленый)»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 декабря 2020 года № 449-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2019 года № 384-спр и от 20 декабря 2019 года № 385-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 6 декабря 2021 года № 79-346-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 6 (шесть)

против – 0 (ноль)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 14 апреля 2023 года

ТАРИФ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
МУП «ВОДОКАНАЛ» Г. ИРКУТСКА
(КОТЕЛЬНАЯ, РАСПОЛОЖЕННАЯ ПО АДРЕСУ:
Г. ИРКУТСК, МКР. ЗЕЛЕНЬИЙ)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (без учета НДС)	Период действия	Вода
МУП «Водоканал» г. Иркутска	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 24.04.2023 по 31.12.2023	5 687,95

Начальник управления регулирования
цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения
службы по тарифам Иркутской области

 А.А. Медведева

Расчет необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МУП "Водоканал" г. Иркутска от котельной мкр. Зелёный, на 2023 год
методом экономически обоснованных расходов (запрос)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
1	Натуральные показатели				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	77 200,0	70 900,7	Выработка тепловой энергии определена исходя из объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной.
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	8 600,0	0,0	Расход тепла на собственные нужды котельной в расчет не принят, поскольку утвержденный нормативный удельный расход условного топлива в установленном законодательством порядке, учитывает расход тепла на собственные нужды котельной.
3	Отпуск в сеть	Гкал	68 600,0	70 900,7	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска и потерь тепловой энергии.
4	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	68 600,0	70 900,7	Расшифровка приведена ниже.
4.1	прочим потребителям	Гкал	68 600,0	70 900,7	Обоснование полезного отпуска в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), не представлено. Показатель принят в размере среднего значения фактически отпущенного объема тепловой энергии за 2020-2022 годы в соответствии с п. 22 Основ ценообразования и разделом III Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), согласно данным, представленными ЕТО г. Иркутска (ООО "Байкальская энергетическая компания").
5	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	203,0	203,0	Расшифровка приведена ниже.
5.1	Мазут	кг у.т./ Гкал	203,0	203,0	Нормативный удельный расход условного топлива принят на основании представленного распоряжения министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 30.12.2022 № 58-698-мр.
6	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т.у.т	15 670,0	14 392,8	Расшифровка приведена ниже.
6.1	Мазут	т.у.т	15 670,0	14 392,8	Расчитан исходя из объема отпущенной в сеть тепловой энергии и принятого норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию.
7	Переводной коэффициент		1,383	1,391	Расшифровка приведена ниже.
7.1	Мазут		1,383	1,391	Эксперты Службы принимают в расчет переводного коэффициента низшую теплоту сгорания мазута 40 760 кДж/кг согласно представленным паспортам на мазут, 1 ккал = 4,1868 кДж.
8	Расход натурального топлива	т.н.т	11 330,0	10 348,9	Расшифровка приведена ниже.
8.1	Мазут	т.н.т	11 330,0	10 348,9	Расчитан исходя из расхода условного топлива и переводного коэффициента.
II	Формирование необходимой валовой выручки				
1	Параметры расчёта расходов				
1.1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)	%	-	106,0	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее - Прогноз).
2	Операционные (полконтrolные) расходы	тыс. руб.	113 376,7	31 722,2	Расшифровка приведена ниже.
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	53 308,6	4 188,9	Расшифровка приведена ниже.
2.1.1	На ремонт, всего	тыс. руб.	53 308,6	4 188,9	Расшифровка приведена ниже.
2.1.1.1	в т.ч. текущий ремонт	тыс. руб.	13 565,9	1 734,5	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. В соответствии с п. 2.7.2 приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 объём технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых энергоустановок с учетом их фактического технического состояния. С учётом изложенного эксперты Службы отмечают следующее. В представленных актах обследования указаны общие технические недостатки котлов и котельно-вспомогательного оборудования, данные о конкретных дефектах отсутствуют. Обоснование стоимости материалов в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования отсутствует. Согласно приказу Минжилкомхоза РСФСР от 06.04.1982 № 214 "Об утверждении и введении в действие "Положения о системе планово-предупредительных ремонтов основного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий (с нормами времени и нормами расхода материалов)" текущий ремонт котла и обмуровки включает осмотр экранных, кипяточных, перепускных и соединительных труб; проверка труб для выявления золотого износа и определения увеличения их диаметра, устранение на трубах свищей, отдулин, вмятин, чистка внутренней поверхности барабана, осмотр сварных швов и заклепочных соединений, проверка состояния металла у питательных и других штуцеров, очистка штуцеров и труб к водоуказательным колонкам, частичная разборка внутрибарабанных сепарирующих устройств; ремонт или замена отдельных деталей, подвальцовка и замена отдельных труб, частичная замена (не более 25 %) креплений экранных труб и труб пароперегревателя; частичная разборка обмуровки котла и ее восстановление; ремонт наружной обшивки и кирпичной кладки котла; ремонт трубопроводов обвязки котла, запорной арматуры, теплоизоляции трубопроводов и емкостей. В актах обследования отсутствуют данные, позволяющие оценить объём необходимых работ. По мнению экспертов Службы, заявленный Предприятием объём работ по замене труб, замене металлических конструкций входит в состав работ по капитальным ремонтам. Кроме того, заявленные Предприятием в текущие ремонты гидравлические испытания котлов проводятся по результатам проведения капитальных ремонтов. Учитывая объективную потребность проведения ремонтных работ, а также наличие фактических затрат в 2022 году, расходы приняты в размере, указанном в тарифе на 2023 год для Предприятия, ранее эксплуатировавшего рассматриваемый теплоисточник (МУП "ТЭСИ г. Иркутск"), с применением ИПЦ на 2023 год согласно Прогнозу.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
2.1.1.2	текущее содержание и техническое обслуживание	тыс. руб.	2 454,4	2 454,4	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. Не представлено обоснование цен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования (не представлены договоры поставки, заключенные на основании торгов, документы, подтверждающие фактические расходы). Учитывая производственную необходимость в затратах на текущее содержание и техническое обслуживание котельной, в расчет принимаются расходы по предложению Предприятия согласно представленному расчету. В следующем расчетном периоде регулирования Предприятию необходимо подтвердить фактические расходы по данной статье, в случае отсутствия подтверждающих материалов экспертами Службы расходы будут исключены из состава необходимой валовой выручки как избыточные доходы.
2.1.1.3	капитальный ремонт	тыс. руб.	37 288,3	0,0	1. Заявленные Предприятием расходы не являются экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с п. 2.7.2 приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 объём технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания исправного, работоспособного состояния и периодического восстановления тепловых энергоустановок с учетом их фактического технического состояния. С учётом изложенного эксперты Службы отмечают следующее. Необходимость и объём заявленных работ не подтверждаем актами обследования. Не представлены договоры на покупку материалов и проведение ремонтных работ, заключенные в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. Кроме того, некоторые виды работ учтены в тарифе на 2022 год в отношении Предприятия, ранее эксплуатировавшего рассматриваемый теплоисточник (МУП "Теплоэнергосервис г. Иркутска". (капитальный ремонт кровли, помещения котельной). Согласно приказу Минжизнкомхоза РСФСР от 06.04.1982 № 214 "Об утверждении и введении в действие "Положения о системе планово-предупредительных ремонтов основного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий (с нормами времени и нормами расхода материалов)" капитальный ремонт котлов проводится в следующем объеме: поверхности нагрева собственно котла и обмуровки - полный наружный осмотр поверхностей нагрева котла, барабана и коллекторов с частичным снятием изоляции и разборкой обшивки котлоагрегата, устранение выявленных дефектов, замена более 25% экранных, вмятных перепускных и соединительных труб и змеевиков, вскрытие барабана котла, полная разборка сепарирующих устройств, замена или ремонт отдельных узлов, восстановление трубных отверстий наплавкой электросваркой с последующей их расточкой, замена прокладок на люках люда, восстановление изоляции барабана, вскрытие люков коллекторов для осмотра вальцовок труб, фрезеровка зеркал лючковых отверстий, замена коллекторов, а также шибберов и заслонок на воздушном и газовом трактах, ремонт и замена гарнитуры котла, трубопроводной обвязки и арматуры, ремонт обшивки котла с заменой вышедших из строя участков, ремонт обмуровки. Вместе с тем, Предприятием не представлено согласование проведения капитальных ремонтов с собственником имущества. Таким образом, расходы исключены в полном объеме. 2. По результатам рассмотрения дополнительно представленных материалов эксперты Службы отмечают следующее. Предприятием не представлены договоры на проведение капитальных ремонтов подрядным способом, договоры на поставку материалов, заключенные в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Кроме того, по статье "Амортизация основных средств и нематериальных активов" учтена амортизация основных средств в размере 5 260,3 тыс. руб., которую Предприятие может использовать, в том числе, на проведение работ по капитальным ремонтам. На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.
2.2	Вспомогательные материалы, всего	тыс. руб.	896,0	565,0	Расшифровка приведена ниже.
2.2.1	ГСМ	тыс. руб.	195,8	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. не представлены договоры поставки на ГСМ, запчасти на 2023 год, заключенные в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования, не обоснована необходимость использования автомобиля, его пробега и расхода топлива (не представлены данные путевых листов, не представлен приказ Предприятия о нормах списания ГСМ). На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.
2.2.2	специальная одежда	тыс. руб.	621,0	485,7	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Вместе с тем, учитывая обязанность работодателя в обеспечении безопасных условий труда в соответствии с требованиями ст. 212 ТК РФ путём выдачи спецодежды, экспертами Службы произведен расчет согласно приказу Минздравсоцразвития России от 03.10.2008 № 543Н (ред. от 20.02.2014) исходя из принятой нормативной численности работников. Цены на спецодежду принимаются согласно представленным договорам, заключенным по результатам запроса котировок.
2.2.3	хозяйственные инвентарь и другие вспомогательные материалы	тыс. руб.	79,2	79,2	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. стоимость хозяйственного инвентаря и хозяйственных материалов не подтверждена в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. Учитывая представленный расчёт потребности в хозяйственном инвентаре, а также наличие фактических затрат за 2 полугодие 2022 года (70,9 тыс. руб.), расходы приняты по предложению Предприятия.
2.3	Работы и услуги производственного характера, всего	тыс. руб.	383,6	0,0	Расшифровка приведена ниже.
2.3.1	работы по техническому регламенту	тыс. руб.	364,3	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Согласно приказу Ростехнадзора от 20.10.2020 № 420 (ред. от 13.04.2022) "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила проведения экспертизы промышленной безопасности" техническое устройство, применяемое на опасном производственном объекте, подлежит экспертизе (если техническим регламентом не установленная форма оценки соответствия указанного устройства обязательным требованиям): до начала применения на опасном производственном объекте; по истечении срока службы или при превышении количества циклов нагрузки такого технического устройства, установленных его производителем. Учитывая тот факт, что данные работы фактически исполнены в 2022 году, затраты в расчет не могут быть приняты, так как не носят плановый характер.
2.3.2	иные работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	19,3	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Не обоснована необходимость использования автомобиля, его пробега и замены запасных частей. На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	57 765,3	26 606,5	Расшифровка приведена ниже.
2.4.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	33 791,1	19 301,7	Расшифровка приведена ниже.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
2.4.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	70 047,9	44 917,7	Заявленная Предприятием среднемесячная заработная плата не может быть признана экономически обоснованной. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Эксперты Службы отмечают, что Предприятием не представлены: приказ об утверждении ставки рабочего первого разряда на 2023 год, приказ об утверждении штатного расписания на 2023 год, штатное расписание на 2023 год. Расчет среднемесячной заработной платы произведен исходя из ставки рабочего I разряда 13 976 руб., установленный с 01.01.2023 согласно представленному Положению об оплате труда и стимулировании труда работников "МУП Волокнаал" г. Иркутска от 30.12.2022. В расчет принят процент премирования в соответствии с представленным штатным расписанием - 35 %. Также в расчет приняты выплаты, связанные с режимом труда, в т.ч. вредность 4,0 % на основании результатов проведенной специальной оценки условий труда.
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	40,2	35,8	Расчет выполнен Службой в соответствии с приказом Госстроя России от 22.02.1999 № 65 исходя из состава имущества, переданного в соответствии с перечнем оборудования. Также в расчет включена нормативная численность уборщика производственных помещений I ед. по предложению Предприятия, поскольку не превышает расчет экспертов Службы исходя из площади и нормативов на уборку.
2.4.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	2 135,1	1 525,9	Расшифровка приведена ниже.
2.4.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.	70 047,9	55 286,2	Заявленная Предприятием среднемесячная заработная плата не может быть признана экономически обоснованной. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Эксперты Службы отмечают, что Предприятием не представлены: приказ об утверждении ставки рабочего первого разряда на 2023 год, приказ об утверждении штатного расписания на 2023 год, штатное расписание на 2023 год. Расчет среднемесячной заработной платы произведен исходя из ставки рабочего I разряда 13 976 руб., установленный с 01.01.2023 согласно представленному Положению об оплате труда и стимулировании труда работников "МУП Волокнаал" г. Иркутска от 30.12.2022. В расчет принят процент премирования в соответствии с представленным штатным расписанием - 25 %.
2.4.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	2,5	2,3	Принята в размере нормативной численности, рассчитанной в соответствии с приказом Госстроя России от 12 декабря 1999 года № 74 «Об утверждении нормативов численностей руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий». В расчете учтена нормативная численность, относимая на производство теплоэнергии.
2.4.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	21 839,1	5 778,9	Расшифровка приведена ниже.
2.4.4.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	102 704,7	63 111,7	Заявленная Предприятием среднемесячная заработная плата не может быть признана экономически обоснованной. В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Эксперты Службы отмечают, что Предприятием не представлены: приказ об утверждении ставки рабочего первого разряда на 2023 год, приказ об утверждении штатного расписания на 2023 год, штатное расписание на 2023 год. Расчет среднемесячной заработной платы произведен исходя из ставки рабочего I разряда 13 976 руб., установленный с 01.01.2023 согласно представленному Положению об оплате труда и стимулировании труда работников "МУП Волокнаал" г. Иркутска от 30.12.2022. В расчет принят процент премирования в соответствии с представленным штатным расписанием - 25 %.
2.4.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	17,7	7,6	Принята в размере нормативной численности, рассчитанной в соответствии с приказом Госстроя России от 12 декабря 1999 года № 74 «Об утверждении нормативов численностей руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» с применением метода интерполяции. В расчет принята численность, относимая на производство тепловой энергии.
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	300,2	275,8	Расшифровка приведена ниже.
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	42,7	42,7	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор об оказании услуг связи заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Учитывая потребность в услугах связи, а также наличие фактических затрат в 2022 году (75,5 тыс. руб.), расходы принимаются по предложению Предприятия.
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	22,4	22,4	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ субъекты топливно-энергетического комплекса обязаны обеспечивать безопасность и сохранность объектов теплоснабжения. Учитывая вышеизложенное, а также наличие фактических затрат на услуги по охране, в расчет приняты расходы по предложению Предприятия.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
2.5.3	расходы на проведение медицинских осмотров	тыс. руб.	235,1	210,7	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования. Не представлено Положение о проведении медицинских осмотров с приложением перечня профессий, указанием периодичности и объема медицинских осмотров, поименный список лиц, подлежащих периодическим медицинским осмотрам. Учитывая обязанность работодателя в соответствии с Трудовым Кодексом в обеспечении безопасных условий труда, в том числе путем проведения обязательных медицинских осмотров, а также наличие фактических затрат в 2022 году, экспертами Службы проведен расчет расходов на медицинские осмотры с учетом рассчитанной нормативной численности основных производственных рабочих. Цены на осмотр специалистов приняты согласно приложению № 2 к представленному договору. Эксперты Службы определили процент распределения расходов по видам деятельности "тепловая энергия" и "теплоноситель" исходя из общего ФОТ основных производственных рабочих по указанным видам деятельности. Расходы распределены пропорционально принятому ФОТ основных производственных рабочих, занятых на производстве тепловой энергии.
2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	149,5	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. представленный договор заключен без соблюдения требований п. 28 Основ ценообразования, носит разовый характер (срок действия договора ограничен 31.12.2022), договор на оказание услуг по обучению на 2023 год Предприятием не представлен. Таким образом, расходы исключены как экономически необоснованные.
2.7	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	573,6	86,0	Расшифровка приведена ниже.
2.7.1	в т.ч. общехозяйственные расходы	тыс. руб.	517,0	86,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Покупка основных средств Основами ценообразования не предусмотрена. Расходы на приобретение персональных компьютеров, расходы на покупку мебели заявлены без расчета и экономического обоснования. Не представлены договоры, заключенные в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования. На основании изложенного, расходы в расчет не приняты. Расходы на канцелярские товары приняты по предложению Предприятия на основании представленного расчета потребности в канцелярских товарах и их цены в соответствии с договором с ООО "Канцидер", заключенного по результатам проведенного запроса котировок. Эксперты Службы распределили указанные расходы пропорционально заработной плате основных производственных рабочих по видам деятельности: производство тепловой энергии и теплоносителя. Эксперты Службы определили процент распределения расходов по видам деятельности "тепловая энергия" и "теплоноситель" исходя из общего ФОТ основных производственных рабочих по указанным видам деятельности. Расходы распределены пропорционально принятому ФОТ основных производственных рабочих, занятых на производстве тепловой энергии.
2.7.2	иные расходы	тыс. руб.	56,6	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. т.к. расчет, расшифровка и экономическое обоснование заявленной суммы затрат не представлены. Обоснование цен в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования отсутствует. Представленные договоры носят разовый характер. Таким образом, расходы исключены как экономически необоснованные. Расчет плановых затрат не представлен. На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 653,5	13 457,3	Расшифровка приведена ниже.
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб.	136,0	135,4	Расшифровка приведена ниже.
3.1.1	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	19,8	19,8	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в состав расходов регулируемой организации включается 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. Учитывая наличие свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, а также обязанность Предприятия по уплате сборов за негативное воздействие на окружающую среду, расходы приняты по предложению Предприятия.
3.1.2	уплата налогов, всего	тыс. руб.	116,2	115,6	Расшифровка приведена ниже.
3.1.2.1	в т.ч. налог на имущество организаций	тыс. руб.	56,7	56,7	Предприятием представлен расчет налога на имущество, ведомость начисления амортизации за 2022 год. Налог на имущество определен экспертами Службы в соответствии со статьей 375 НК РФ, исходя из среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества и установленной ставки налога 2,2%.
3.1.2.2	земельный налог (арендная плата за землю)	тыс. руб.	59,0	58,5	Заявленные расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с п. 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателем амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Эксперты Службы проанализировали представленные Предприятием документы и считают возможным принять расходы в соответствии с представленным договором аренды земельного участка. Эксперты Службы определили процент распределения расходов по видам деятельности "тепловая энергия" и "теплоноситель" на основании общего ФОТ основных производственных рабочих по Предприятию с учетом принятого ФОТ основных производственных рабочих, в размере 0,35 %.
3.1.2.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,5	0,4	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Не обоснована необходимость использования автомобиля, его пробега и замены запасных частей. На основании изложенного, расходы в расчет не приняты.
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 502,9	8 061,8	Расшифровка приведена ниже.
3.4.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,3	30,3	Процент принят в соответствии со ст. 426 НК РФ. Размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят согласно представленному уведомлению в размере 0,3 %.
3.4.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	10 238,7	5 848,4	Затраты определены исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.
3.4.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	646,9	462,3	Затраты определены исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда цехового персонала.
3.4.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	6 617,3	1 751,0	Затраты определены исходя из принятых в расчет процента отчислений на социальные нужды, определенного выше и фонда оплаты труда АУП.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
3.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7 485,9	5 260,2	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными по следующим основаниям. В соответствии с п.43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования. На основании изложенного, в расчет не приняты амортизационные отчисления на котлы и комплексы оборудования котлов. В соответствии с п. 73 Основ ценообразования величина амортизации основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета регулируемой организации. Расчет Службы произведен исходя из первоначальной стоимости основных средств согласно представленным инвентарным карточками и сроков полезного использования, определенных на основании классификации основных средств в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 18.11.2022) "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Учитывая, что Предприятием не представлен план использования начисленной амортизации, эксперты Службы предлагают направить указанные средства на проведение капитальных ремонтов.
3.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 528,8	0,0	В связи с отсутствием налогооблагаемой базы расчет не производился.
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	394 947,5	358 100,3	Расшифровка приведена ниже.
4.1	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	3 952,7	1 538,4	Расшифровка приведена ниже.
4.1.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	1 474,1	588,6	Расшифровка приведена ниже.
4.1.1.1	тариф	руб./м ³	15,26	15,26	Стоимость воды принята в соответствии с постановлением администрации г. Иркутска от 28.11.2022 № 031-06-898/22 "О внесении изменения в постановление администрации города Иркутска от 20 декабря 2018 года № 031-06-1156/8 "О долгосрочных тарифах на питьевую воду и водоотведение для потребителей муниципального унитарного предприятия "Волоканал" г. Иркутска" на 2023 год
4.1.1.2	объем	м ³	96 596,0	38 572,1	Заявленный Предприятием объем расхода воды не может быть признан экономически обоснованным, т.к. не представлено фактическое потребление воды за предшествующий период и расчет нормативного расхода воды на работу котельной. Расчет Службы произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (М., АКХ им. К.Д. Памфилова, 2002). В расчет принят расход воды на хозяйственно-бытовые нужды, подпитку и продувку котлов, обмывку котлов. Расход воды на нужды ХВО учтен в доле, приходящейся на производство тепловой энергии (14,2 %).
4.1.2	Водоотведение	тыс. руб.	2 478,7	949,8	Расшифровка приведена ниже.
4.1.2.1	тариф	руб./м ³	25,66	25,66	Стоимость воды принята в соответствии с постановлением администрации г. Иркутска от 28.11.2022 № 031-06-898/22 "О внесении изменения в постановление администрации города Иркутска от 20 декабря 2018 года N 031-06-1156/8 "О долгосрочных тарифах на питьевую воду и водоотведение для потребителей муниципального унитарного предприятия "Волоканал" г. Иркутска" на 2023 год.
4.1.2.2	объем	м ³	96 596,0	37 014,1	В расчет принят доля нормативного объема водоотведения, рассчитанного исходя из нормативного объема потребления воды на технологические нужды теплоснабжения и хозяйственно-бытовые цели, приходящаяся на нужды производства тепловой энергии.
4.2	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	377 628,9	344 927,5	Расшифровка приведена ниже.
4.2.1	Мазут	тыс. руб.	377 628,9	344 927,5	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Расчет произведен исходя из нормативной потребности в топливе, определенной выше, и экономически обоснованной цены по расчету Службы.
	объем топлива	тнт	11 350,0	10 348,9	Расчет изложен выше (раздел I).
	цена топлива, всего	руб./тнт	33 350,00	33 350,00	В расчет принята цена мазута согласно представленному договору поставки от 10.10.2022 № К-22-01360/425148, заключенному с ООО "Русь Финанс" по результатам проведенного запроса котировок.
4.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	13 365,9	11 634,4	Расшифровка приведена ниже.
4.3.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения;	тыс. руб.	13 365,9	11 634,4	Расшифровка приведена ниже.
4.3.1.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	13 365,9	11 634,4	Расшифровка приведена ниже.
4.2.1.2	тариф на энергию	руб./кВтч	3,77	3,72	Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергосбыт". Уровень напряжения СН-2 (потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт). Средневзвешенная стоимость электроэнергии определена исходя из фактических цен на электроэнергию за 2022 год и объемов с учетом ИЦП по отрасли "Обеспечение электрической энергии, газом и паром; кондиционирование воздуха" на 2023 год 108,0 % согласно Прогнозу.
4.3.1.3	объем энергии	тыс. кВтч	3 541,585	3 127,159	Объем электрической энергии принят на основании данных о среднем фактическом объеме потребленной электрической энергии за 2020-2022 годы, представленных ООО "Иркутскэнергосбыт".
5	Внерезервационные расходы	тыс. руб.	27,6	0,0	Расшифровка приведена ниже.
5.1	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	27,6	0,0	Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. нормативный запас топлива в установленном порядке не утвержден. Расходы исключены в полном объеме.
5.1.1	объем топлива	тнт	0,8	0	-
5.1.2	цена топлива	руб./тнт	33 350,0	0	-
6	Итого расходы	тыс. руб.	537 005,3	403 279,8	По основаниям, приведенным выше.
7	Итого расходы	тыс. руб.	537 005,3	403 279,8	По основаниям, приведенным выше.
8	Прибыль	тыс. руб.	14 115,0	0,0	Расшифровка приведена ниже.
8.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс. руб.	14 094,1	0,0	В соответствии с п. 74 Основ ценообразования расходы на капитальные вложения (инвестиции) определяются в соответствии с утвержденными инвестиционными программами. Поскольку инвестиционная программа на 2023 год Предприятием не представлена, заявленные расходы не могут быть приняты в расчет.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2023 год)	Прогноз на 2023 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз
8.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	20,9	0,0	Заявленные Предприятием расходы не предусмотрены в обязательном порядке ОТС. Кроме того, заявленные Предприятием расходы из прибыли не предусмотрены Основами ценообразования. На основании вышеизложенного, расходы исключены как экономически необоснованные.
-	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	0,0%	
9	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	551 120,4	403 279,8	По основаниям, приведенным выше.
10	Необходимая валовая выручка с НДС (20 %)	тыс. руб.	661 344,4	483 935,8	По основаниям, приведенным выше.
III	Метод индексации		-	-	-
	ИИЦ	%	-	106,0	-
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	113 376,7	31 722,2	-
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 653,5	13 457,3	-
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	394 975,1	358 100,3	-
4	Прибыль	тыс. руб.	14 115,0	0,0	-
5	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	551 120,4	403 279,8	-
6	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	8 033,82	5 687,95	-

Ответственный за составление экспертного заключения

Е.А. Яковлева