СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

# П Р И К А З

29 ноября 2022 года № 79-667-спр

Иркутск

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности (АО «АНХК», ИНН 3801009466)

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», руководствуясь 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 25 ноября 2022 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности (АО «АНХК») с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности (АО «АНХК»), устанавливаемые на 2023-2027 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года.

4. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении АО «АНХК», осуществляющего функции единой

теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 сентября 2018 года № 202-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр и от 20 сентября 2017 года № 235-спр»;

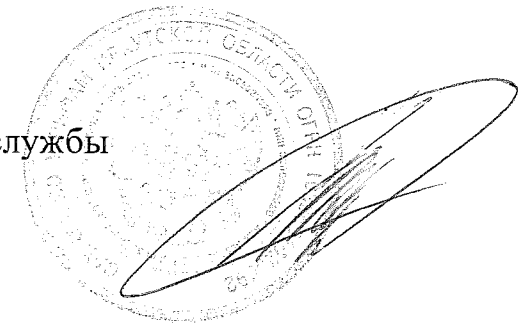
3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 сентября 2019 года № 202-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр и от 20 сентября 2017 года № 235-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 октября 2020 года № 260-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр и от 20 сентября 2017 года № 235-спр»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 августа 2021 года № 79-165-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.



Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2022 года №79-667-спр

# ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (АО «АНХК»)

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|---|---|
| АО «АНХК» | Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | |
| | одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС) | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 1 348,60 |
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1 348,60 |
| | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 425,78 |
| | | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1 425,78 |
| | | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1 481,71 |
| | | с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1 481,71 |
| | | с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1 538,48 |
| | | с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 1 538,48 |
| | | с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 1 597,45 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Ангарского городского округа от 15 мая 2017 года № 858-па единой теплоснабжающей организацией в пределах системы теплоснабжения в зоне действия станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 (промышленная площадка АО «АНХК») определено АО «АНХК».

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

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2022 года № 79-667-спр

# ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (АО «АНХК»), УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2023-2027 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | тыс. руб. | % | % | | |
| АО «АНХК» | 2023 | 72 077,3 | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2024 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2025 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2026 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2027 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Ангарского городского округа от 15 мая 2017 года № 858-па единой теплоснабжающей организацией в пределах системы теплоснабжения в зоне действия станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 (промышленная площадка АО «АНХК») определено АО «АНХК».

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

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

# П Р О Т О К О Л

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 25 ноября 2022 года

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель службы по тарифам
Иркутской области
_____А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности (АО «АНХК», ИНН 3801009466).

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 – 8:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член 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 информация о времени и месте проведения заседания Правления Службы по данному вопросу размещена на официальном сайте

Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и АО «АНХК» не было заявлено ходатайство об отложении заседания Правления, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Оглашено экспертное заключение Службы (Радионова Е.С.).

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности (АО «АНХК», ИНН 3801009466)».

Рассмотрев представленные АО «АНХК» 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»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- 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,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности (АО «АНХК») с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности (АО «АНХК»), устанавливаемые на 2023-2027 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года.

4. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую

энергию в отношении АО «АНХК», осуществляющего функции единой теплоснабжающей организации на территории Ангарского городского округа в соответствующей зоне деятельности»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 сентября 2018 года № 202-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр и от 20 сентября 2017 года № 235-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 сентября 2019 года № 202-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр и от 20 сентября 2017 года № 235-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 октября 2020 года № 260-спр «О внесении изменений в приказы службы по тарифам Иркутской области от 20 сентября 2017 года № 234-спр и от 20 сентября 2017 года № 235-спр»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 августа 2021 года № 79-165-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:
за – 7 (семь)
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 25 ноября 2022 года

# ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (АО «АНХК»)

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Вид тарифа | Период действия | Вода |
|---|---|---|---|
| АО «АНХК» | Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | |
| | одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС) | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 1 348,60 |
| | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1 348,60 |
| | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 425,78 |
| | | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1 425,78 |
| | | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1 481,71 |
| | | с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1 481,71 |
| | | с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1 538,48 |
| | | с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 1 538,48 |
| | | с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 1 597,45 |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Ангарского городского округа от 15 мая 2017 года № 858-па единой теплоснабжающей организацией в пределах системы теплоснабжения в зоне действия станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 (промышленная площадка АО «АНХК») определено АО «АНХК».

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

Приложение 2
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 25 ноября 2022 года

# ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА В СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ ЗОНЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (АО «АНХК»), УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2023-2027 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

| Наименование единой теплоснабжающей организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | тыс. руб. | % | % | | |
| АО «АНХК» | 2023 | 72 077,3 | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2024 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2025 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2026 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |
| | 2027 | - | 1,0 | 0,0 | - | - |

Примечание: в соответствии с постановлением администрации Ангарского городского округа от 15 мая 2017 года № 858-па единой теплоснабжающей организацией в пределах системы теплоснабжения в зоне действия станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 (промышленная площадка АО «АНХК») определено АО «АНХК».

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

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
службы по тарифам Иркутской области
от 25 ноября 2022 года

Расчёт необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемый потребителям АО "Ангарская нефтехимическая компания" (ЕТО на территории Ангарского городского округа) методом индексации установленных тарифов на 2023 год и плановый период 2024-2025 годы.

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | По расчету Предприятия (2023 год) | Прогноз на 2023 год по заключению Службы | Основания, по которым произведен прогноз | Рост, % | Прогноз по заключению Службы | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| I | Натуральные показатели | | | | | | | | | |
| 1 | Отпуск в сеть | Гкал | 866 099,0 | 837 197,7 | Заявленный Предприятием отпуск в сеть не может быть признан экономически обоснованным по основаниям, приведённым ниже. Корректировка произведена исходя из нормативного уровня потерь и скорректированного полезного отпуска тепловой энергии сторонним потребителям. | 96,6% | 837 197,7 | 837 197,7 | 837 197,7 | 837 197,7 |
| 2 | Получено тепла со стороны | Гкал | 866 099,0 | 837 197,7 | Объём покупки тепловой энергии у ООО "БЭК" рассчитан исходя из полезного отпуска тепловой энергии и нормативного уровня потерь.<br>В соответствии со ст. 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» цены на тепловую энергию, отпускаемую с использованием теплоносителя в виде пара определяются соглашением сторон и государственному регулированию не подлежат. Учитывая, что поставщиком тепловой энергии для Предприятия является единая теплоснабжающая организация на территории Ангарского городского округа ООО "БЭК", тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в паре, для которой не установлены, соглашение сторон о согласовании стоимости тепловой энергии в паре Предприятием не представлено, тарифы на тепловую энергию в отношении Предприятия рассчитаны только на отпуск в горячей воде. Учитывая невозможность разделения в настоящее время затрат на обслуживание тепловых сетей по видам теплоносителя, полезный отпуск определён как сумма реализации тепловой энергии в горячей воды и паре, однако затраты на покупку потерь тепловой учтены только для теплоносителя в виде горячей воды. | 96,6% | 837 197,7 | 837 197,7 | 837 197,7 | 837 197,7 |
| 2.1 | бюджетным потребителям | Гкал | 2 296,0 | 2 561,7 | - | 96,4% | 2 561,7 | 2 561,7 | 2 561,7 | 2 561,7 |
| 2.2 | прочим потребителям | Гкал | 810 504,0 | 818 177,0 | - | 99,8% | 818 177,0 | 818 177,0 | 818 177,0 | 818 177,0 |
| 2.3 | потери | Гкал | 53 299,0 | 16 459,0 | - | 30,9% | 16 459,0 | 16 459,0 | 16 459,0 | 16 459,0 |
| 3 | Потери | Гкал | 53 299,0 | 16 459,0 | Заявленный Предприятием показатель не может быть признан экономически обоснованным, т.к. не представлены правовые акты уполномоченных органов об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 г.<br>Согласно п. 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э (далее - Методические указания), при определении объема полезного отпуска тепловой энергии из тепловой сети используется объем отпуска тепловой энергии в тепловые сети, уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Аналогично, в соответствии с п. 90 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), при установлении тарифов потери тепловой энергии учитываются только в объеме нормативных технологических потерь. При этом в случае, если более 75 % фактического объема отпуска тепловой энергии определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку на последующие годы включается фактический объем потерь, рассчитанный по данным за предыдущий отчетный период, с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.<br>Согласно данным, представленным Предприятием по форме статистической отчётности № 46-ТЭ за 2021 г., более 75 % тепловой энергии отпускается по приборам учёта. Учитывая, что Предприятием не представлены правовые акты уполномоченных органов об утверждении нормативов технологических потерь на 2023 г., в расчёт принят объем потерь тепловой энергии и горячей воде за предыдущий отчетный период по данным Предприятия. Ежегодные темпы снижения объема потерь тепловой энергии определены не были, так как у Предприятия отсутствует инвестиционная программа. | 30,9% | 16 459,0 | 16 459,0 | 16 459,0 | 16 459,0 |
| 4 | Полезный отпуск по группам потребителей | Гкал | 812 800,0 | 820 738,7 | Расшифровка приведена ниже. | 99,8% | 820 738,7 | 820 738,7 | 820 738,7 | 820 738,7 |
| 4.1 | бюджетным потребителям | Гкал | 2 296,0 | 2 561,7 | Полезный отпуск принят согласно данным формы статистической отчётности, загруженным во ФГИС ЕИАС ФАС России, в размере среднего объёма потребления тепловой энергии по данной категории за 2019-2021 гг. | 96,4% | 2 561,7 | 2 561,7 | 2 561,7 | 2 561,7 |
| 4.2 | прочим потребителям | Гкал | 810 504,0 | 818 177,0 | Полезный отпуск принят согласно данным формы статистической отчётности, загруженным во ФГИС ЕИАС ФАС России, в размере среднего объёма потребления тепловой энергии по данной категории за 2019-2021 гг. | 99,8% | 818 177,0 | 818 177,0 | 818 177,0 | 818 177,0 |
| II | Формирование необходимой валовой выручки | | | | | | | | | |
| 1 | Параметры расчёта расходов | | | | | | | | | |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,0 | 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). | - | 104,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 | Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний. | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 1.3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | | 0,0 | 0,0 | Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний. | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эа}$) | | 0,75 | 0,75 | Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний. | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 2 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 89 930,0 | 72 077,3 | Расшифровка приведена ниже. | 78,7% | 74 744,1 | 76 986,4 | 79 296,0 | 81 674,9 |
| 2.1 | Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 3 801,9 | 3 801,9 | Расшифровка приведена ниже. | 19,4% | 3 942,6 | 4 060,8 | 4 182,7 | 4 308,2 |
| 2.1.1 | На ремонт, всего | тыс. руб. | 3 801,9 | 3 801,9 | Расшифровка приведена ниже. | 19,4% | 3 942,6 | 4 060,8 | 4 182,7 | 4 308,2 |
| 2.1.1.2 | капитальный ремонт | тыс. руб. | 3 801,9 | 3 801,9 | Службой проведён анализ представленных Предприятием документов, подтверждающих необходимость проведения ремонтных работ. По итогам анализа расходы приняты в предложенном Предприятием размере. | 19,4% | 3 942,6 | 4 060,8 | 4 182,7 | 4 308,2 |
| 2.2 | Вспомогательные материалы, всего | тыс. руб. | 460,4 | 0,0 | Расшифровка приведена ниже. | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2.1 | другие материалы | тыс. руб. | 460,4 | 0,0 | Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными, т.к. расчёт и экономическое обоснование необходимости несения данных затрат не представлено. | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.3 | Работы и услуги производственного характера, всего | тыс. руб. | 22 759,8 | 22 759,8 | Расшифровка приведена ниже. | 64,2% | 23 601,9 | 24 310,0 | 25 039,3 | 25 790,4 |
| 2.3.1 | в т.ч. ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 19 009,3 | 19 009,3 | Службой проведён анализ представленных Предприятием документов, подтверждающих необходимость проведения ремонтных работ. Учитывая фактическое наличие затрат, объективную производственную необходимость, расходы приняты в предложенном Предприятием размере. | 53,6% | 19 712,6 | 20 304,0 | 20 913,1 | 21 540,5 |
| 2.3.2 | иные работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 3 750,5 | 3 750,5 | Службой проведён анализ представленных Предприятием документов, подтверждающих необходимость проведения заявленных работ. Учитывая фактическое наличие затрат, объективную производственную необходимость, расходы приняты в предложенном Предприятием размере. | - | 3 889,3 | 4 005,9 | 4 126,1 | 4 249,9 |
| 2.4 | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 28 973,1 | 25 730,8 | Заявленные Предприятием расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. 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. На основании анализа представленных документов, расходы приняты исходя из среднемесячной оплаты труда по предложению Предприятия и принятой численности. | 119,0% | 26 682,9 | 27 483,4 | 28 307,9 | 29 157,1 |
| 2.4.1 | оплата труда основных производственных рабочих | тыс. руб. | 23 886,5 | 20 644,3 | Расшифровка приведена ниже. | 130,3% | 21 408,1 | 22 050,4 | 22 711,9 | 23 393,3 |

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | По расчету Предприятия (2023 год) | Прогноз на 2023 год по заключению Службы | Основания, по которым произведен прогноз | Рост, % | Прогноз по заключению Службы | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| 2.4.1.1 | среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих | руб./мес. | 55 139,7 | 55 139,7 | Принято по предложению Предприятия, так как не превышает фактической среднемесячной оплаты труда за 2021 год с учетом ИПЦ на 2022-2023 гг согласно Сценарным условиям. | 130,3% | 57 179,9 | 58 895,3 | 60 662,1 | 62 482,0 |
| 2.4.1.2 | численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности | ед. | 36,1 | 31,2 | Показатель сохранен на уровне, учтенном в действующем тарифе, обоснованное увеличение численности не представлено. | 100,0% | 31,2 | 31,2 | 31,2 | 31,2 |
| 2.4.2 | оплата труда АУП | тыс. руб. | 5 086,5 | 5 086,5 | Расшифровка приведена ниже. | 87,9% | 5 274,7 | 5 433,0 | 5 596,0 | 5 763,8 |
| 2.4.2.1 | среднемесячная оплата труда АУП | руб./мес. | 70 646,3 | 70 646,3 | Принято по предложению Предприятия, так как не превышает фактической среднемесячной оплаты труда за 2021 год с учетом ИПЦ на 2022-2023 гг согласно Сценарным условиям. | 117,2% | 73 260,2 | 75 458,0 | 77 721,8 | 80 053,4 |
| 2.4.3.2 | численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности | ед. | 6,0 | 6,0 | Показатель принят по предложению Предприятия, что соответствует фактическим данным за 2021 год. | 75,0% | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| 2.5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, всего | тыс. руб. | 109,3 | 109,3 | Расшифровка приведена ниже. | 74,4% | 113,3 | 116,7 | 120,2 | 123,9 |
| 2.5.1 | расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | 109,3 | 109,3 | Плановый расчет расходов на услуги и договор на услуги к регулированию не представлен. Учитывая фактически понесенные расходы, подтвержденные бухгалтерской отчетностью, а также то, что заявленный размер затрат не превышает учтённый в тарифе в предыдущем периоде регулирования, расходы приняты по предложению Предприятия. | 74,4% | 113,3 | 116,7 | 120,2 | 123,9 |
| 2.6 | Прочие операционные расходы, всего | тыс. руб. | 33 825,5 | 19 675,4 | Расшифровка приведена ниже. | 133,4% | 20 403,4 | 21 015,5 | 21 646,0 | 22 295,4 |
| 2.6.1 | в т.ч. общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 16 783,9 | 15 629,4 | Представленный Предприятием расчёт общехозяйственных расходов не может быть признан экономически обоснованным, т.к. не представлен плановый расчёт затрат и их экономическое обоснование по отдельным статьям. Кроме того, в представленном расчёте указаны затраты, не относящиеся к регулируемому виду деятельности (добровольное страхование, реклама и PR, расходы на поддержание имиджа, представительские расходы, участие в конференциях, взносы и платежи в некоммерческие организации и др.).<br>Учитывая изложенное, а также наличие фактических затрат и их объективную необходимость, расходы определены исходя из учтённых в предыдущем периоде регулирования с применением ИПЦ согласно Прогнозу. | 106,0% | 16 207,7 | 16 693,9 | 17 194,8 | 17 710,6 |
| 2.6.2 | иные расходы | тыс. руб. | 17 041,6 | 4 046,0 | Плановый расчёт затрат и их экономическое обоснование по заявленным услугам Предприятием не представлен, договоры, заключённые по результатам торгов отсутствуют. На основании дополнительно представленных документов, а также наличие фактических затрат и их объективную необходимость, эксперты Службы считают возможным включить расходы по предложению Предприятия на услуги по пожарной безопасности, услуги электроэнергетического цеха, затраты на спецодежду, на медосмотр, услуги по уборке территории, расходы на канцелярские и офисные принадлежности, подготовку кадров, услуги РН-инфорум. Расходы по прочим заявленным услугам исключены как экономически необоснованные. | - | 4 195,7 | 4 321,6 | 4 451,2 | 4 584,7 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 11 080,8 | 10 084,6 | Расшифровка приведена ниже. | 109,8% | 10 373,1 | 10 615,6 | 10 865,5 | 11 122,8 |
| 3.1 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего | тыс. руб. | 448,4 | 434,6 | Расшифровка приведена ниже. | 98,3% | 434,6 | 434,6 | 434,6 | 434,6 |
| 3.1.1 | уплата налогов, всего | тыс. руб. | 448,4 | 434,6 | Расшифровка приведена ниже. | 98,3% | 434,6 | 434,6 | 434,6 | 434,6 |
| - | в т.ч. налог на имущество организаций | тыс. руб. | 202,7 | 202,7 | По итогам анализа представленных материалов приняты по предложению Предприятия, т.к. заявленные затраты не превышают величину, рассчитанную исходя из остаточной стоимости имущества и ставки налога на имущество 2,2 % в соответствии с НК РФ. Учтена доля затрат, приходящаяся на реализацию тепловой энергии сторонним потребителям (30,64 %) в соответствии с учётной политикой Предприятия. | 94,0% | 202,7 | 202,7 | 202,7 | 202,7 |
| - | земельный налог | тыс. руб. | 245,7 | 231,9 | По итогам анализа представленных материалов расчёт арендной платы произведён исходя из кадастровой стоимости земельных участков с применением актуальных индексов потребительских цен на 2023 г. согласно Сценарным условиям к кадастровой стоимости земельных участков и процентной ставки аренды земли на 2023 г. в доле, относимой на сторонних потребителей (30,64 %) в соответствии с учётной политикой Предприятия. | 102,4% | 231,9 | 231,9 | 231,9 | 231,9 |
| 3.2 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 8 778,8 | 7 796,4 | Расшифровка приведена ниже. | 119,0% | 8 084,9 | 8 327,5 | 8 577,3 | 8 834,6 |
| - | процент отчислений на социальные нужды | % | 30,3 | 30,3 | Принят по предложению Предприятия, так как не превышает процента отчислений на социальные нужды определённого экспертами Службы в соответствии с гл. 34 НК РФ с учётом отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с представленным уведомлением. | 100,0% | 30,3 | 30,3 | 30,3 | 30,3 |
| - | отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих | тыс. руб. | 7 237,6 | 6 255,2 | Расходы приняты исходя из расчётного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды. | 130,3% | 6 486,7 | 6 681,3 | 6 881,7 | 7 088,2 |
| - | отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП | тыс. руб. | 1 541,2 | 1 541,2 | Расходы приняты исходя из расчётного фонда оплаты труда по категориям работников и процента отчислений на социальные нужды. | 87,9% | 1 598,2 | 1 646,2 | 1 695,6 | 1 746,4 |
| 3.3 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 1 853,6 | 1 853,6 | По итогам анализа представленных материалов расходы приняты по предложению Предприятия, т.к. не превышают величину, рассчитанную исходя из балансовой стоимости и срока полезного использования, с учётом отнесения затрат на сторонних потребителей (30,64 %). | 84,6% | 1 853,6 | 1 853,6 | 1 853,6 | 1 853,6 |
| 4 | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 58 962,7 | 20 859,1 | Расшифровка приведена ниже. | 36,6% | 22 527,9 | 23 789,3 | 25 027,1 | 26 329,8 |
| 4.1 | Водоснабжение и водоотведение | тыс. руб. | 3,4 | 3,5 | Расшифровка приведена ниже. | 98,8% | 3,7 | 3,8 | 4,0 | 4,1 |
| 4.1.1 | Вода на технологические цели (теплоноситель) | тыс. руб. | 3,4 | 3,5 | Затраты скорректированы исходя из принятых в тариф объёма потребления теплоносителя (горячей воды) на хозяйственные нужды и установленного тарифа на теплоноситель. | 98,8% | 3,7 | 3,8 | 4,0 | 4,1 |
| - | тариф | руб./м$^3$ | 16,20 | 16,84 | Стоимость теплоносителя принята в соответствии с прогнозным расчетом Службы на 2023 год. | 102,2% | 17,52 | 18,24 | 18,97 | 19,73 |
| - | объём | м$^3$ | 209,3 | 209,3 | По итогам анализа представленных документов, расход воды принят исходя из планового объёма потребления по предложению Предприятия (683 м$^3$) и планового процента отнесения затрат на сторонних потребителей (30,64 %), рассчитанного в соответствии с учётной политикой Предприятия. | 96,6% | 209,3 | 209,3 | 209,3 | 209,3 |
| 4.2 | Энергия, в том числе | тыс. руб. | 57 930,0 | 19 814,3 | Расшифровка приведена ниже. | 35,4% | 21 399,5 | 22 587,9 | 23 773,1 | 25 009,3 |
| 4.2.1 | затраты на покупную тепловую энергию (покупка потерь) | тыс. руб. | 56 318,9 | 18 139,3 | Расходы скорректированы исходя из прогнозного тарифа и принятого объёма покупки потерь тепловой энергии. | 33,5% | 19 590,5 | 20 687,5 | 21 763,2 | 22 895,0 |
| - | объём ТЭ | Гкал | 53 299,0 | 16 459,0 | В расчёт принят объём покупки потерь тепловой энергии и горячей воде. Размер потерь скорректирован по основаниям, приведённым выше. | 30,9% | 16 459,00 | 16 459,00 | 16 459,00 | 16 459,00 |
| - | цена ТЭ | руб./Гкал | 1 056,66 | 1 102,09 | Стоимость покупки потерь тепловой энергии принята в соответствии с прогнозным расчетом Службы на 2023 год. | 108,5% | 1 190,3 | 1 256,9 | 1 322,3 | 1 391,0 |
| 4.2.2 | затраты на покупку потерь теплоносителя | тыс. руб. | 1 611,1 | 1 675,0 | Расходы определены исходя из необходимого объёма теплоносителя в горячей воде и прогнозного тарифа на покупку теплоносителя. | 102,2% | 1 809,0 | 1 910,4 | 2 009,9 | 2 114,3 |
| - | объём ТЭ | Гкал | 99 450,0 | 99 450,0 | Потери теплоносителя приняты в соответствии с приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 29.09.2017 № 156-спр. | 100,0% | 99 450,0 | 99 450,0 | 99 450,0 | 99 450,0 |
| - | цена ТЭ | руб./Гкал | 16,20 | 16,84 | Стоимость покупки потерь теплоносителя принята в соответствии с прогнозным расчетом Службы на 2023 год. | 102,2% | 18,19 | 19,21 | 20,21 | 21,26 |
| 4.3 | энергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 1 029,3 | 1 041,3 | Расшифровка приведена ниже. | 103,1% | 1 124,8 | 1 187,6 | 1 250,0 | 1 316,4 |

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | По расчету Предприятия (2023 год) | Прогноз на 2023 год по заключению Службы | Основания, по которым произведен прогноз | Рост, % | Прогноз по заключению Службы | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| 4.3.1 | тепловая энергия | тыс. руб. | 283,8 | 295,7 | Расходы рассчитаны исходя из уточнённого тарифа и принятого объёма потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды. | 104,7% | 319,4 | 337,3 | 354,8 | 373,3 |
| - | объём ТЭ | Гкал | 268,1 | 268,1 | По итогам анализа представленных документов, расход тепловой энергии на хозяйственные нужды принят исходя из планового объёма потребления по предложению Предприятия (875 Гкал) и планового процента отнесения затрат на сторонних потребителей (30,64 %), рассчитанного в соответствии с учётной политикой Предприятия. | 96,6% | 268,1 | 268,1 | 268,1 | 268,1 |
| - | цена ТЭ | руб./Гкал | 1 058,4 | 1 103,1 | Стоимость покупки потерь тепловой энергии принята в соответствии с прогнозным расчетом Службы на 2023 год. | 108,4% | 1 191,4 | 1 258,1 | 1 323,5 | 1 392,3 |
| 4.3.2 | электрическая энергия | тыс. руб. | 745,5 | 745,5 | Расшифровка приведена ниже. | 102,4% | 805,4 | 850,3 | 895,2 | 943,1 |
| - | энергия СН 1 (35 кВ) | тыс. руб. | 745,5 | 745,5 | Расходы скорректированы исходя из уточнённого тарифа и принятого объёма потребления электроэнергии на хозяйственные нужды. | 102,4% | 805,4 | 850,3 | 895,2 | 943,1 |
| - | тариф на энергию | руб./кВтч | 2,49 | 2,49 | Гарантирующий поставщик - ООО "Иркутскэнергосбыт". Уровень напряжения СН-1. Стоимость электроэнергии принята по предложению Предприятия. | 106,0% | 2,69 | 2,84 | 2,99 | 3,15 |
| - | объём энергии | тыс. кВтч | 299,400 | 299,400 | По итогам анализа представленных документов, расход электрической энергии принят исходя из планового объёма потребления по предложению Предприятия (977,0 тыс. кВтч) и планового процента отнесения затрат на сторонних потребителей (30,64 %), рассчитанного в соответствии с учётной политикой Предприятия. | 96,6% | 299,400 | 299,400 | 299,400 | 299,400 |
| 5 | Итого расходы | тыс. руб. | 159 973,5 | 103 021,0 | По основаниям, приведённым выше. | 65,4% | 107 645,1 | 111 391,4 | 115 188,6 | 119 127,5 |
| 6 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 4 084,4 | 3 515,1 | Расчет Службы произведен в соответствии с п.63 Основ ценообразования и п. 51-52 Методических указаний с учетом данных о фактическом полезном отпуске за 2021 год, определенном на основании формы статистической отчётности № 46-ТЭ за 2021 год, загруженной в ФГИС ЕИАС ФАС России. | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.1 | выпадающие доходы | тыс. руб. | 4 084,4 | 3 515,1 | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.1.1 | экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды | тыс. руб. | 4 084,4 | 3 515,1 | - | - | | | | |
| 7 | Итого расходы | тыс. руб. | 164 057,9 | 106 536,0 | По основаниям, приведённым выше. | 64,9% | 107 645,1 | 111 391,4 | 115 188,6 | 119 127,5 |
| 8 | Прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | В связи с тем, что расходы из прибыли не заявлены, расчёт не производился. | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Необходимая валовая выручка без НДС | тыс. руб. | 164 057,9 | 106 536,0 | По основаниям, приведённым выше. | 64,9% | 107 645,1 | 111 391,4 | 115 188,6 | 119 127,5 |
| 10 | Необходимая валовая выручка с НДС (20 %) | тыс. руб. | 196 869,4 | 127 843,3 | По основаниям, приведённым выше. | 64,9% | 129 174,2 | 133 669,7 | 138 226,3 | 142 953,0 |
| III | Метод индексации | | | | | | | | | |
| | ИПЦ | % | 104,0 | 106,0 | - | 102,1% | 104,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 89 930,0 | 72 077,3 | - | 78,7% | 74 744,1 | 76 986,4 | 79 296,0 | 81 674,9 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 11 080,8 | 10 084,6 | - | 109,8% | 10 373,1 | 10 615,6 | 10 865,5 | 11 122,8 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | тыс. руб. | 58 962,7 | 20 859,1 | - | 36,6% | 22 527,9 | 23 789,3 | 25 027,1 | 26 329,8 |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | - | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров, всего | тыс. руб. | 4 084,4 | 3 515,1 | - | 48,8% | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 164 057,9 | 106 536,0 | - | 64,9% | 107 645,1 | 111 391,4 | 115 188,6 | 119 127,5 |
| 7 | Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | 201,84 | 129,81 | - | 64,8% | 131,16 | 135,72 | 140,35 | 145,15 |
| 8 | Рост среднеотпускного тарифа | % | 100,8% | 64,8% | | | 101,0% | 103,5% | 103,4% | 103,4% |
| 9 | Полезный отпуск, в том числе | Гкал | 812 800,0 | 820 738,7 | По основаниям, приведённым выше. | 99,8% | 820 738,7 | 820 738,7 | 820 738,7 | 820 738,7 |
| 9.1 | в паре | Гкал | 676 436,0 | 684 374,7 | - | 101,2% | 684 374,7 | 684 374,7 | 684 374,7 | 684 374,7 |
| 9.2 | в воде | Гкал | 136 364,0 | 136 364,0 | Принят по предложению Предприятия. | 93,3% | 136 364,0 | 136 364,0 | 136 364,0 | 136 364,0 |
| 10 | Необходимая валовая выручка без учёта покупки потерь | тыс. руб. | 106 127,8 | 86 721,7 | Рассчитана выручка без учёта покупки потерь тепловой энергии и теплоносителя. | 79,6% | 86 245,6 | 88 793,5 | 91 415,5 | 94 118,2 |
| 10.1 | Себестоимость без учёта потерь | руб./Гкал | 130,57 | 105,66 | - | 79,7% | 105,08 | 108,19 | 111,38 | 114,67 |
| 11 | Необходимая валовая выручка с учётом потерь, в том числе | тыс. руб. | 164 057,9 | 105 724,4 | Рассчитанная выручка распределена между видами теплоносителя с учётом покупки потерь тепловой энергии и теплоносителя. | 64,2% | 137 955,8 | 142 572,0 | 147 292,9 | 152 176,5 |
| 11.1 | в паре | тыс. руб. | 89 954,1 | 72 313,1 | - | 80,7% | 71 916,1 | 74 040,6 | 76 227,0 | 78 480,7 |
| 11.2 | в воде | тыс. руб. | 74 103,8 | 33 411,3 | - | 44,5% | 66 039,6 | 68 531,4 | 71 066,0 | 73 695,9 |
| 12 | Среднеотпускной тариф на услугу по передаче тепловой энергии в горячей воде | руб./Гкал | 543,43 | 245,02 | Тариф рассчитан исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки по данному виду теплоносителя с учётом покупки потерь тепловой энергии и теплоносителя и принятого полезного отпуска. | 47,7% | 484,29 | 502,56 | 521,15 | 540,43 |
| 13 | Полезный отпуск, в том числе | Гкал | 812 800,0 | 820 738,7 | По основаниям, приведённым выше. | 99,8% | 820 738,7 | 820 738,7 | 820 738,7 | 820 738,7 |
| 13.1 | в паре, в том числе | Гкал | 676 436,0 | 684 374,7 | Полезный отпуск в паре распределён исходя из структуры отпуска тепловой энергии в паре, заявленной Предприятием. | 101,2% | 684 374,7 | 684 374,7 | 684 374,7 | 684 374,7 |
| 13.2 | в воде | Гкал | 136 364,0 | 136 364,0 | По основаниям, приведённым выше. | 93,3% | 136 364,0 | 136 364,0 | 136 364,0 | 136 364,0 |
| 14 | Расходы на содержание тепловых сетей | тыс. руб. | 106 007,1 | 86 721,7 | Рассчитаны расходы на содержание тепловых сетей без учёта покупки потерь тепловой энергии и теплоносителя. | 79,6% | 86 245,6 | 88 793,5 | 91 415,5 | 94 118,2 |
| 14.1 | в горячей воде | тыс. руб. | 17 784,9 | 14 408,6 | - | 74,4% | 14 329,5 | 14 752,8 | 15 188,5 | 15 637,5 |
| 15 | Расходы на покупку потерь тепловой энергии | тыс. руб. | 56 318,9 | 17 391,6 | Рассчитаны расходы на покупку потерь тепловой энергии в горячей воде. | 32,1% | 267 975,0 | 278 694,0 | 289 563,1 | 300 856,1 |
| 15.1 | в горячей воде | тыс. руб. | 56 318,9 | 17 391,6 | - | 32,1% | 50 180,4 | 52 187,6 | 54 222,9 | 56 337,6 |
| 16 | Покупная тепловая энергия и теплоноситель в горячей воде | тыс. руб. | 145 942,84 | 152 100,9 | Учтены расходы на покупку тепловой энергии и теплоносителя у ООО "БЭК" исходя из заявленного объёма и прогнозируемого тарифа. | 101,1% | 129 914,9 | 135 111,5 | 140 382,4 | 145 859,0 |
| 16.1 | Объем в горячей воде, ООО "БЭК" | Гкал | 136 364,00 | 136 364,00 | По основаниям, приведённым выше. | 93,3% | 136 364,00 | 136 364,00 | 136 364,00 | 136 364,00 |
| 16.2 | Планируемая (расчетная) цена | руб./Гкал | 1 058,43 | 1 103,12 | Стоимость покупки потерь тепловой энергии принята в соответствии с прогнозным расчетом Службы на 2023 год. | 108,4% | 941,49 | 979,15 | 1 017,34 | 1 057,01 |
| 16.3 | Объем теплоносителя | м$^3$(т) | 99 450,00 | 99 450,00 | Объем покупки теплоносителя принят в соответствии с приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта от 29.09.2017 № 156-мпр. | 100,0% | 99 450,00 | 99 450,00 | 99 450,00 | 99 450,00 |
| 16.4 | Планируемая (расчетная) цена | руб./м$^3$(т) | 16,20 | 16,84 | Стоимость покупки потерь теплоносителя принята в соответствии с прогнозным расчетом Службы на 2023 год | 102,2% | 15,38 | 16,00 | 16,64 | 17,30 |
| 16.5 | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 220 046,66 | 183 901,10 | Необходимая валовая выручка с учётом покупки тепловой энергии, расходов на содержание сетей и затрат на покупку потерь тепловой энергии и теплоносителя. | 82,1% | 194 424,80 | 202 051,93 | 209 793,82 | 217 834,14 |
| 17 | Среднеотпускной тариф на тепловую энергию в горячей воде | руб./Гкал | 1 613,67 | 1 348,60 | Тариф рассчитан исходя из необходимой валовой выручки по данному виду теплоносителя и принятого полезного отпуска. | 88,0% | 1 425,78 | 1 481,71 | 1 538,48 | 1 597,45 |

Ответственный за составление экспертного заключения Е.С. Радионова