**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 30**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

21.05.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б.**, **Горовых К.П.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Давидович Е. Ю.** | - консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Ермак Н.В.** | - ведущий консультант отдела ценообразования на тепловую энергию и газ региональной энергетической комиссии Кемеровской области. |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.05.2019 № 126 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево)» |
| 2. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке жилых домов по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Просторная, № 4, 6, 10, 14, 16, 18, при отсутствии технической возможности |
| 3. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы |
| 4. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ЭнергоКомпания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы |
| 5. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы |
| 6. | Об установлении ООО «ЭнергоКомпания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

Рассмотрен вопрос 1 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.05.2019 № 126 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево)».**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** пояснила:

В связи с выявлением технической ошибки при расчете тарифов в сфере холодного водоснабжения для ОАО «СКЭК» (г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево) регулятором предлагается.

1. Внести в приложение № 1 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.05.2019 № 126 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево)» следующие изменения:

В таблице раздела 2 в столбце «Финансовые потребности» цифры «5265,63» заменить цифрами «5501,18».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос 2 **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке жилых домов по адресу: г. Кемерово, Рудничный район,  
ул. Просторная, № 4, 6, 10, 14, 16, 18, при отсутствии  
технической возможности»**

Докладчик **Кулекбакин С.В.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области приняло

**РЕШЕНИЕ:**

Перенести вопрос в связи с необходимостью доработки, так как поступили новые дополнительные материалы.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос 3 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский, ИНН 4202044463, в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы, согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос 4 **«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ЭнергоКомпания» на тепловую энергию, реализуемую  
на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы»**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить ООО «ЭнергоКомпания», ИНН 4202044463, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «ЭнергоКомпания», ИНН 4202044463, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеются письменные обращения:

- (исх. № 1715 от 20.05.2019; вх. № 2668 от 21.05.2019) за подписью и.о. первого заместителя главы Краснобродского городского округа О.Г. Заварыгина с просьбой рассмотреть вопрос утверждения тарифов без участия представителей администрации. С уровнем тарифов согласны;

- (исх. № 403 от 17,05.2019; вх. № 2673 от 21.05.2019) за подписью генерального директора ООО «ЭнергоКомпания» Д.В. Игошина с просьбой рассмотреть тарифы на тепловую энергию, теплоноситель, на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения без участия представителей общества. С уровнем тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос 5 **«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ЭнергоКомпания»  
на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы»**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу):

Установить ООО «ЭнергоКомпания», ИНН 4202044463, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Установить ООО «ЭнергоКомпания», ИНН 4202044463, долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033, согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос 6 **«Об установлении ООО «ЭнергоКомпания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы»**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) установить ООО «ЭнергоКомпания», ИНН 4202044463,  
долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным   
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке   
пгт. Краснобродский, для утверждения инвестиционной программы, в сфере теплоснабжения   
на 2019-2022 годы**

На период 2016-2018 годы инвестиционная программа для   
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский не утверждалась.

ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке   
пгт. Краснобродский представило инвестиционную программу на 2019-2022 годы в размере 21 855,774 тыс. руб., в том числе из прибыли 15 541,827 тыс. руб. и из амортизационных отчислений 6 313,947 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|
| 1 | Собственные средства | 21 855,774 | 0,00 | 8 907,940 | 8 907,940 | 4 039,894 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 6 313,947 | 0,00 | 2 029,520 | 1 968,640 | 2 315,787 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 15 541,827 | 0,00 | 6 878,420 | 6 939,300 | 1 724,107 |
| 2 | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО по программе | 21 855,774 | 0,00 | 8 907,940 | 8 907,940 | 4 039,894 |

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 7](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа согласована главой Краснобродского городского округа Недогодой З.Г.

В период с 2019 по 2022 год предприятие планирует выполнить:

* Реконструкцию котельной ПСХ-1, с заменой котла КЕ-25-14С на котел КВ-Р-17,4-130.
* Реконструкцию насосной станции смешивания котельной ПСХ-1 с заменой насосного оборудования.

Котел КЕ-25-14С установлен на котельной ПСХ-1 в 1982 году, в 2001 году котел переведен в водогрейный режим для отопления жилого сектора. Переоборудование котла на водогрейный режим не позволяет полностью сократить потери тепловой энергии, расход топлива при этом превышает расход топлива обычного водогрейного котла. Замена котла КЕ-25-14С на котел КВ-Р-17,4-130 позволит сократить потери тепловой энергии, и сократить расход топлива на производство тепла. Также данное мероприятие обеспечит повышение надежности и качество теплоснабжения потребителей

На сегодняшний день для обеспечения нормальной работы существующей системы теплоснабжения пгт. Краснобродский, установленные насосы 1Д-1250-63 имеют завышенные характеристики по производительности и фактически работают на закрытую задвижку на выходе из насоса. В связи с этим предприятие планирует установить насос с меньшими параметрами по производительности, а именно  
 СЭ-500-70-16. Для питания нового оборудования необходимо установить понижающую трансформаторную подстанцию 6/04 кВ мощностью  
400 кВА. Данное мероприятие позволит снизить затраты на электроэнергию при транспортировке теплоносителя в отопительный период, а также обеспечит повысит надежность работы оборудования.

Мероприятия инвестиционной программы соответствуют схеме теплоснабжения Краснобродского городского округа с перспективой до 2030 года (актуализация на 2019 год).

В качестве обосновывающих материалов представлена пояснительная записка, коммерческие предложения, экспертное заключение технического диагностирования котла, сметы на выполнение работ.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает заявленный объем финансирования инвестиционной программы ООО «ЭнергоКомпания»   
на потребительском рынке пгт. Краснобродский на 2019-2022 годы в размере 21 855,774 тыс. руб., в том числе из прибыли 15 541,827 тыс. руб. и из амортизационных отчислений 6 313,947 тыс. руб., обоснованным в полном объеме, и предлагает утвердить данную инвестиционную программу.

Приложение № 2 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «ЭнергоКомпания» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652642, г. Белово, пгт. Бачатский,  ул. Комсомольская, 10 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019 -2022 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор  ООО «ЭнергоКомпания»  Игошин Дмитрий Валерьевич |
| Контактная информация лица, ответственного  за разработку инвестиционной программы | тел. 8 (38452) 7-02-69 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | \_\_\_.05.2019 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Тел: (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Краснобродского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652640, пгт.Краснобродский, ул.Комсомольская, 8 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Краснобродского городского округа Недогода Зоя Геннадьевна |
| Дата согласования инвестиционной программы | 03.04.2019 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. 8 (38452) 7-61-00 |

**Инвестиционная программа ООО «ЭнергоКомпания»**  **на потребительском рынке пгт. Краснобродский   
в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприя-тия | Год окончания реализации мероприя-тия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС 20%) | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | | Профи-нан-сирова-но к 2019 | | в т.ч. по годам | | | | Остаток финанси-рования | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реализации мероприя-тия | после реализации мероприя-тия | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | - | | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция котельной ПСХ-1, с заменой котла  КЕ-25-14С на котел КВ-Р-17,4-130 | Перевод котлов в водогрейный режим, повышение надежности работы оборудова-ния | Краснобродский городской округ,  пгт. Красно-бродский, ул. Комсомоль-ская, 15 | Мощность | Гкал/ч | 17,5 | 17,4 | 2020 | 2021 | 21 379,04 | | 0,00 | | 0,00 | 10 689,52 | 10 689,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 3.1.2. | Реконструкция насосной станции смешивания котельной ПСХ-1 с заменой насосного оборудования | Снижение затрат на электроэнер-гию при транспорти-ровке теплоноси-теля, повышение надежности работы оборудова-ния | Краснобродский городской округ, пгт. Красно-бродский, ул. Комсомоль-ская, 15 | Производи-тельность | м3/ч | 2500 | 1600 | 2022 | 2022 | 4 847,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 847,87 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 26 226,92 | 0,00 | 0,00 | 10 689,52 | 10 689,52 | 4 847,87 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 26 226,92 | 0,00 | 0,00 | 10 689,52 | 10 689,52 | 4 847,87 | 0,00 | 0,00 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский в сфере теплоснабжения на 2019-2022 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Факти-ческие значения | Плановые значения | | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | 0,5154 | 0,6243 | 0,6243 | 0,6243 | 0,6243 | 0,6243 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | кг.у.т./Гкал | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 180,92 |
| т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 66,9 | 58,9 | 66,6 | 70,4 | 74,0 | 58,9 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 13065 | 13065 | 13065 | 13065 | 13065 | 13065 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | м3 для пара | - | - | - | - | - | - |
| тонн в год для воды | 20450,7 | 20450,7 | 20450,7 | 20450,7 | 20450,7 | 20450,7 |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - |  |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения   
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений на тепловых сетях  на 1 км тепловых сетей | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии  на 1 Гкал/час установленной мощности. | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная ПСХ-1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал. | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2. | | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя  к материальной характеристике тепловой сети, т/м2. | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная ПСХ-1 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 0,1809 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | | Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, т | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Котельная ПСХ-1 | 13 065 | 13 065 | 13 065 | 13 065 | 13 065 | 20450,7 | 20450,7 | 20450,7 | 20450,7 | 20450,7 |

**Финансовый план ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский в сфере теплоснабжения   
на 2019-2022 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | |
| Тепло- снабжение | Водо-снабже-ние и водо-отведе-ние | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1. | Собственные средства | 21 855,774 | 0,00 | 21 855,774 | 0,00 | 8 907,940 | 8 907,940 | 4 039,894 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 6 313,947 | 0,00 | 6 313,947 | 0,00 | 2 029,520 | 1 968,640 | 2 315,787 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 15 541,827 | 0,00 | 15 541,827 | 0,00 | 6 878,420 | 6 939,300 | 1 724,107 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 21 855,774 | 0,00 | 21 855,774 | 0,00 | 8 907,940 | 8 907,940 | 4 039,894 |

Приложение № 3 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
по материалам, представленным ООО «ЭнергоКомпания»**

**(г. Белово) для расчета величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский**

**на 2019 – 2033 годы (узел теплоснабжения котельная ПСХ-1)**

Нормативно-правовая база

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О концессионных соглашениях».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (вх. № 1426 от 02.04.19) для установления тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на второй долгосрочный период регулирования 2019-2033 гг. методом индексации установленных тарифов, в связи с заключением концессионного соглашения от 21.03.2019 б/н, действующее до 31.12.2033 года. Согласно п. 72 Основ ценообразования, второй долгосрочный период должен быть не менее 5 расчетных периодов регулирования. Поэтому экспертами рассматривался период 2019-2033 гг. до конца действия концессионного соглашения.

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) по расчету тарифов на тепловую энергию 2019-2033 год по узлу теплоснабжения пгт. Краснобродский (котельная ПСХ 1) подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) по узлу теплоснабжения пгт. Краснобродский информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2019-2033 год.

Экспертная оценка расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2019-2033 год долгосрочного периода регулирования, производилась на основе индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

Все расчёты в данном экспертном заключении приведены без учёта НДС.

1. **Общая характеристика предприятия**

Тарифы предприятия на 2019-2033 года подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) по узлу теплоснабжения пгт. Краснобродский производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

ООО «ЭнергоКомпания» создано решением единственного учредителя в виде физического лица от 12.09.2012 года (свидетельство о госрегистрации от 21.09.2012 года № 1124202001285).

ООО «Энергокомпания» оказывает услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения в пгт. Краснобродский с 15.11.2013 года. Других видов услуг в пгт. Краснобродский ООО «ЭнергоКомпания» не осуществляет.

В процессе производства тепловой энергии эксплуатируется одна котельная Центральная котельная пгт. Краснобродский ПСХ-1. Услуга теплоснабжения оказывается населению, социальным объектам поселка, а также промышленным предприятиям.

Выработка тепловой энергии производится за счет сжигания угля в двух котлах типа КЕ-25-14С, переведенных в водогрейный режим до 115 градусов Цельсия.

Отпуск тепловой энергии потребителям (объекты жилья, соцкультбыта, промышленности) поселка осуществляется по температурному графику 95-70 º С.

Для системы теплоснабжения поселка Краснобродский разработаны следующие параметры отпуска тепловой энергии:

Котельная (до станции смешения) – 115-70 º С.

Станция смешения (на проселок) – 95-70 º С.

Температура в обратном трубопроводе котельной принимается в соответствии с температурным графиком системы теплоснабжения поселка.

Система теплоснабжения одноконтурная (после реконструкции бойлерной, в качестве насосов смешения используются сетевые насосы второго контура).

В состав системы теплоснабжения входят три тепломагистрали гидравлически связанные общими коллекторами бойлерной.

Присоединение системы горячего водоснабжения по «открытой» схеме с непосредственным отбором воды на нужды горячего водоснабжения из тепловой сети. Отбор воды на нужды горячего водоснабжения жилых домов многоэтажной застройки, объектов инфраструктуры осуществляется непосредственно от тепловых узлов; у потребителей индивидуальной застройки – непосредственно из сетей теплопотребления.

Котельная и магистральные тепловые сети, являются собственностью МКУ «КУМИ Краснобродского городского округа».

Земля для эксплуатации артезианских скважин (4 штуки) взята в аренду у Комитета по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района.

Топливо на угольный склад доставляется автотранспортом с угольных складов ООО «Белкоммерц» и хранится на закрытом угольном складе котельной. Загрузка угля в топку котлов производится ленточным конвейером. Прием угля на угольный склад и бункеровка производится с помощью фронтального погрузчика.

Поставщик электрической энергии ПАО «Кузбассэнергосбыт». Учет электрической энергии происходит по приборам учета, установленным на границах раздела с энергоснабжающей организацией.

Вода на технологические нужды котельной поставляется от скважин, взятых в аренду у Комитета по управлению муниципальной собственностью Прокопьевского муниципального района. Учет исходной воды, поступающей на котельную, осуществляется по приборам учета. Стоимость аренды сважин и земли под ними учитывается в стоимости воды собственного подъема. На питьевые нужды вода с октября 2016 года используется очищенная вода собственного подъема.

Услуги по водоотведению компания оказывает себе самостоятельно.

Продолжительность отопительного периода 242 дня, в неотопительный период 108 дней. Продолжительность отключения для плановых ремонтов 15 дней. Расчетная температура наружного воздуха -39º С. Средняя температура наружного воздуха за отопительный период -6,7º С.

Горячее водоснабжение осуществляется круглый год.

Ремонты предприятие выполняет собственными силами, при этом капитальные ремонты предприятие выполняет, согласовав объемы с собственником (МКУ «Комитет по управлению муниципальным имуществом «Краснобродского городского округа».

Предприятие самостоятельно осуществляет начисление платежей населению за горячее водоснабжение и теплоснабжение в пгт. Краснобродский с 2015 года. Услугу по сбору данных средств с населения оказывают Сбербанк, Кольцо Урала, Почта России.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

21.03.2019 года между МКУ «КУМИ Краснобродский городской округ» и ООО «ЭнергоКомпания» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения – Котельная ПСХ 1 и тепловые сети (стр. 7 тома 1 тарифного дела), на основании проведенных конкурсных процедур.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами, необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 1) на 2019-2033 гг.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с источника тепловой энергии – котельной ПСХ 1**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Краснобродского городского округа актуализирована на 2019 год постановлением администрации Краснобродского городского округа от 04.06.2018 №173-п. Схема расположена по адресу http://krasnobrodsky.ru/index.php?option=com\_content&view=category&id=41&layout=blog&Itemid=212.

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемой теплоснабжения Краснобродского городского округа, актуализированной на 2019 год.

Объем полезного отпуска тепловой энергии и потерь в сетях в размере 75,95 тыс. Гкал и 13,07 тыс. Гкал отражены в концессионном соглашении от 21.03.2019 б/н (стр. 75, 77 тома 1 тарифного дела).

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии жилищным организациям определен экспертами на основании анализа статистической отчетности   
ООО «ЭнергоКомпания» (форма 46-ТЭ) за 2018 год в размере 49,109 тыс. Гкал.

В связи с тем, что предприятием не представлены формы статистической отчетности 46-ТЭ за 2016-2017 гг., экспертами использовался факт 2016-2017 гг. направленный предприятием через систему ЕИАС в формате шаблонов -

BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2016.FACT, BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2017.FACT.

Информация по факту 2016-2017 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате вышеназванных шаблонов и в соответствии с постановлением РЭК КО № 620 от 20.12.2013, являются официальной отчётностью.

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «ЭнергоКомпания» ПСХ-1

| Факт | Население | Динамиеа изменнения, |
| --- | --- | --- |
| Гкал | % |
| 2016 | 48,948 |  |
| 2017 | 49,012 | +0,13 |
| 2018 | 49,109 | +0,20 |
| 2019 | 49,190 | 0,165 в среднем |

Учитывая динамику полезного отпуска тепловой энергии за 2016-2018 годы по данным стат. отчётности 46-ТЭ и информации по факту 2016-2017 года, полученной через систему ЕИАС, эксперты предлагают принять на 2019 год плановый объём реализации жилищным организациям на уровне:

49,109 тыс. Гкал \* 1,00165 = 49,190тыс. Гкал

Таким образом, эксперты считают обоснованным принять объем выработки тепловой энергии по актуализированной схеме теплоснабжения в размере 89,90 тыс. Гкал, объем полезного отпуска тепловой энергии 75,95 тыс. Гкал, в том числе население 49,19 тыс. Гкал. Расчетный полезный отпуск отражен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год предложения предприятия | 2019 год предложения экспертов | отклонение от предложений предприятия |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 89,90 | 89,90 | 0,00 |
| Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 13,07 | 13,07 | 0,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 75,95 | 75,95 | 0,00 |
| потребительский рынок | тыс. Гкал | 75,82 | 75,82 | 0,00 |
| - бюджетные потребители | тыс. Гкал | 9,88 | 12,16 | 2,28 |
| - жилищные организации | тыс. Гкал | 54,18 | 49,19 | -4,99 |
| - прочие потребители | тыс. Гкал | 11,76 | 14,47 | 2,71 |
| - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,00 |

На 2020-2033 годы показатели баланса тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» принимаются на уровне 2019 года.

1. **Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом котельного топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

* 1. **Расходы на топливо**

По данной статье предложения предприятия для производства тепловой энергии на потребительском рынке в 2019 году составили 32 164,65 тыс. руб.

Предприятием предлагается учесть в затратах на топливо покупку каменного угля в количестве 21 981,81 тонн. При этом, цена за 1 тонну предлагается в размере 1463,24 руб/т., в том числе цена транспортировки – 383,39 руб./т. Доставка топлива осуществляется по следующему направлению: от угольного склада ЗАО Шахта «Беловская» до склада котельной ПСХ-1 пгт. Краснобродский на расстояние 75,0 км в одну сторону.

В качестве обосновывающих документов представлены: договор на поставку угля с ООО «БЕЛКОММЕРЦ» от 06.12.2017 № 2/2018-у и договор на доставку топлива с ИП Суворовым В.А. от 20.12.2017 № 4/2018-у (стр. 192-200 тома 1 тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, учтенного при согласовании долгосрочных параметров регулирования (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018) в размере – 180,92 кг. у.т./Гкал и отраженного в концессионном соглашении от 21.03.2019 б/н (стр. 75 тома 1 тарифного дела).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки Др, с учетом естественной убыли при автомобильных перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе составляет – 21 893,06 т. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,743 (низшая теплотворная способность 5201 ккал/кг принята в соответствии с отчётом предприятия о фактической стоимости топлива за 2018 год).

Информация по факту 2018 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2018, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 620 от 20.12.2013, является официальной отчётностью.

Стоимость топлива сортомарки Др принята по фактическим данным за 2018 год, полученным через вышеназванный источник и составляет 1040,65 руб./т. (без НДС и автомобильных перевозок) с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2019 год по углю энергетическому каменному 104,3%, что составит 1085,40 руб./т. Всего расходы на топливо составили 23762,68 тыс. руб.

Справочно: Сравнение цены, учтенной для ООО «ЭнергоКомпания» на 2019 год с фактической стоимостью котельного топлива без транспортировки за 2018 год по Кемеровской области по состоянию на 29.04.2019 (шаблон WARM.TOPL.Q4.2018) с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по каменному углю на 2019 год приведено ниже.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2018 года  по региону учетом ИЦП на 2019 год - 104,3% | ООО «ЭнергоКомпания»  на 2019 гоод | Отклонение,% |
| руб./т (без НДС) | 1238,46 \*104,3%  =1291,71 | 1085,40 | -15,97 |

Стоимость автомобильных перевозок угля сортомарки Др принята исходя из стоимости доставки 1 тн. угля по факту 2018 года, согласно вышеназванному источнику и составляет – 296,25 руб/т с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2019 год по транспорту 103,7%, что составит 379,96 руб/т. Всего расходы на доставку составили 6725,79 тыс. руб.

Стоимость погрузки-разгрузки и буртовки угля сортомарки Др принята исходя из стоимости данного вида работ по факту 2018 года, согласно вышеназванному источнику и составляет – 70,15 руб./т с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2019 год по транспорту 103,7%, что составит 72,75 руб./т. Всего расходы на доставку составили 1592,62 тыс. руб.

Таким образом, расходы на топливо, по мнению экспертов, на 2019 год составят 32 081,09 тыс. руб., в том числе: расходы на покупку натурального топлива – 23 762,68 тыс. руб., расходы на транспортировку топлива (с учетом погрузки и буртовки) – 8 318,42 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2019 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 83,56 тыс. руб. в связи с принятием в расчет большего по величине калорийного эквивалента, чем по предложению предприятия, что, как следствие, повлекло снижение количества топлива. Информация отражена в приложении № 1 к экспертному заключению.

Руководствуясь п.п. в) пункта 28 Основ ценообразования, эксперты рассчитали плановые прогнозные величины расходов на топливо на последующие расчётные периоды долгосрочного периода регулирования, применив индексы инфляции по данным прогноза Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 01.10.2018.

Расходы по статье на 2020 год составили 33386,91 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 24760,71 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2020 год – 104,2, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2020 год – 103,7.

Расходы по статье на 2021 год составили 34729,89 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 25775,90 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2021 год – 104,1, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2021 год – 103,8.

Расходы по статье на 2022 год составили 36213,24 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 26910,04 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2022 год – 104,4, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2022 год – 103,9.

Расходы по статье на 2023 год составили 37840,83 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 28174,81 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2023 год – 104,7, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2023 год – 103,9.

Расходы по статье на 2024 год составили 39598,37 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 29555,38 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2024 год – 104,9, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2024 год – 103,9.

К цене угля на 2025-2033 применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2024 год (последний год в прогнозе) – 104,9, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 103,9.

Информация отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на электроэнергию**

Предложения предприятия по данной статье на 2019 год составили   
16 797,03 тыс. руб., при объеме электроэнергии 4 893,35 тыс. кВт\*ч. Средневзвешенная стоимость электроэнергии принята в расчет в размере 3,51 руб./ кВт\*ч. В качестве обосновывающих документов представлены: расчет, договор с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.01.2019 № 620142, счет-фактура за январь 2019 года (стр. 201-248 тома 1 тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В связи с отсутствием в приложении 7.1 представленного договора энергоснабжения планового годового объема поставляемой электрической энергии, экспертами рассчитана данная величина исходя из параметров, учтённых при согласовании долгосрочных параметров регулирования (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018). Удельный расход электрической энергии на единицу полезного отпуска тепловой энергии (75,95 тыс. Гкал), отраженный в концессионном соглашении от 21.03.2019 б/н (стр. 77 тома 1 тарифного дела) составляет 63,01 кВт.ч/Гкал. Годовой объем электрической энергии составит:

63,01 кВт\*ч/Гкал \* 75,95 тыс. Гкал = 4785,61 тыс. кВт\*ч.

Экспертами принята стоимость электроэнергии, исходя из ее стоимости за январь 2019 года (счет-фактура) (стр. 243-248 тома 1 тарифного дела) в размере 3,51 руб./ кВт\*ч.

Таким образом, стоимость электрической энергии на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» на 2019 год составит 16797,49 тыс. руб.

При расчете планируемых тарифов на 2020-2024 годы, к планируемому тарифу на 2019 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 по обеспечению электрической энергией: 104,2%, 104,0%, 104,0%, 103,9%, 103,9%.

К стоимости электрической энергии на 2025-2033 применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по обеспечению электрической энергией на 2024 год (по последнему году в прогнозе) - 103,9%.

Информация отражена в приложениях № 1 и № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предложения предприятия по данной статье на 2019 год составили   
1 573,90 тыс. руб. при объеме воды 30,134 тыс. м3, в том числе собственного подъема 30,011 тыс. м3, покупной от ООО «РЭСК» (пгт. Краснобродский) 0,123 тыс. м3. Стоимость воды собственного подъема составила 52,37 руб./м3, покупной 18,09 руб./м3. В качестве обосновывающих документов представлены: договор с ООО «РЭСК» от 09.01.2018 № 57/18-ВВ, расчеты, приложение № 2 к постановлению РЭК КО от 23.11.2017 № 396 (стр. 249-261 тома 1 тарифного дела).

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять объем холодной воды в размере 30,134 тыс. м3 (по предложению предприятия). Принимаемый объем воды не превышает значений, учтённых при согласовании долгосрочных параметров регулирования и выдаче сведений о ценах, значениях и параметрах (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

Стоимость воды собственного подъема экспертами принята на уровне предложений предприятия 52,37 руб./м3, что не превышает факта 2017 года 48,23 руб./м3 с учетом ИЦП, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 на 2018 и 2019 – 103,9% и 104,5%, соответственно. Всего расходы на воду собственного подъема составили 1 571,55 тыс. руб.

Принимаемая стоимость воды не превышает значений, учтённых в расчетах и используемых при согласовании долгосрочных параметров регулирования и выдаче сведений о ценах, значениях и параметрах (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

Информация по факту 2017 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2017.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 620 от 20.12.2013, является официальной отчётностью.

Стоимость приобретения воды от ООО «РЭСК» экспертами принята на нулевом уровне в связи с тем, что постановлением РЭК КО от 09.04.2019 № 101 отменены тарифы на холодную воду по ООО «РЭСК».

При расчете планируемых тарифов на 2019-2024 годы, к планируемой стоимости воды собственного подъема на 2019 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018: 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%.

К стоимости воды на 2025-2033 применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по водоснабжению на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

Информация отражена в приложениях № 1 и № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на теплоноситель**

Предложения предприятия по данной статье на 2019 год составили 1 758,62 тыс. руб. при объеме теплоносителя 26,59 тыс. м3,

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять стоимость и объем теплоносителя, используемого в технологическом процессе выработки тепла, в размере 66,13 руб./м3 и 26,592 тыс. м3 (по предложению предприятия). Принимаемые стоимость и объем теплоносителя не превышает значений, учтённых при расчете и согласовании долгосрочных параметров регулирования и выдаче сведений о ценах, значениях и параметрах (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018). Всего расходы на теплоноситель составили 1 758,62 тыс. руб.

При расчете планируемых тарифов на 2019-2024 годы, к планируемой стоимости воды собственного подъема на 2019 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018: 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%.

К стоимости теплоносителя на 2025-2033 применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по водоснабжению на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

Информация отражена в приложениях № 1 и № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива**

Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей, предусмотрены пп. б) пункта 47 Основ ценообразования.

Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержден приказом Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. № 377.

Предложения предприятия по данной статье составляют 1 223,27 тыс. руб., при неснижаемом запасе котельного топлива 836 т.

Эксперты принят объем топлива, необходимый для создания неснижаемого нормативного запаса, рассчитанный в соответствии с указанным выше порядком, который составил 836 т. Данная величина не превышает показателя, утвержденного на 2018 год для ООО «ЭнергоКомпания», постановлением РЭК КО от 19.12.2017 № 527. Согласование долгосрочных параметров регулирования и выдача сведений о ценах, значениях и параметрах выполнено в декабре 2018 года (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018) поэтому данный показатель принят по 2018 году.

Исходя из плановой цены каменного угля, рассчитанной в п. 5.1 экспертного заключения, расходы на создание нормативного запаса топлива в 2019 году составят 836 т \* 1465,35 руб./т = 1225,04 тыс. руб.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на производство тепловой энергииприведена в приложении № 2 к экспертному заключению.

Корректировка предложений предприятия по данному разделу в сторону снижения составила 83,63 тыс. руб.

1. **Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии и теплоносителя для станции ООО «ЭнергоКомпания» по пгт. Краснобродский**
   1. **Долгосрочные параметры регулирования**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли), согласованных региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

ООО «ЭнергоКомпания» подало заявление на второй долгосрочный период регулирования методом индексации на 2019 – 2033 годы. Согласно п. 72 Основ ценообразования, второй долгосрочный период должен быть не менее 5 расчетных периодов регулирования. Поэтому экспертами рассматривался период 2019-2033 гг.

Согласно пункту 7 статьи 49 закона «О концессионных соглашениях» от 21.07.2005 №115-ФЗ, необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, для предусмотренных [статьей 46](consultantplus://offline/ref=4E57E827F94683EF4A27E339949AF5DB90512FD6D9908211F062026983707EAE53CD28E6C75BE41BD5ACEEF19952E62AC470F3A3E1o2Y2J) указанного закона методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные конкурсной документацией.

21.03.2019 года между МКУ «КУМИ Краснобродский городской округ» и ООО «ЭнергоКомпания» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения – Котельная ПСХ 1 и тепловые сети (стр. 7 тома 1 тарифного дела), на основании проведенных конкурсных процедур.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами, необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 1) на 2019-2033 гг.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020-2024 гг. составил 103,4 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %. На 2025-2033 применен ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

* 1. **Базовый уровень операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» закреплен в концессионном соглашении от 21.03.2019 б/н (стр. 74 тома 1 тарифного дела) и составляет на 2019 год 49 966,32 тыс. руб. Предприятием на 2019 год заявлены операционные расходы на уровне, базового уровня операционных расходов в размере 49966,32 тыс. руб.

Учитывая то, что за основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК КО № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018), эксперты считают возможным отразить структуру расходов, вошедших в базовый уровень операционных расходов при согласовании. Данная структура отражена в таблице 2 и приложении № 2 к экспертному заключению.

Таблица 2



Эксперты отмечают, что предложения предприятия по базовому уровню операционных расходов соответствуют данной величине, закрепленной в концессионном соглашении от 21.03.2019 б/н и не превышают ее.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ООО «ЭнергКомпания» устанавливается в размере 1%.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Таким образом, учитывая вышеперечисленных нормы, для ООО «ЭнергоКомпания» экспертами были рассчитаны операционные расходы на каждый расчётный год долгосрочного периода регулирования 2019-2033 гг. Расчётные значение указаны в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных (подконтрольных)

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2. к Методическим указаниям)

Тыс. руб.







* 1. **Нормативный уровень прибыли**

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» предусмотрен концессионным соглашением от (стр. 74 тома 1 тарифного дела). За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК КО № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли составляет:

2019 год – 0,19%,

2020 год – 6,13%,

2021 год – 5,99%,

2022 год - 1,57%,

2023 год – 0,19%,

1. год – 0,19%,
2. год – 0,18%,
3. год – 0,18%,
4. год – 0,18%,
5. год – 0,18%,
6. год – 0,18%,
7. год – 0,18%,
8. год – 0,18%,
9. год – 0,18%,
10. год – 0,18%.
11. **Неподконтрольные расходы**

Согласно абз. 4 пункта 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

а) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату 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, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

д) расходы по сомнительным долгам (подпункт «а» пункта 47);

е) отчисления на социальные нужды.

и включает величину амортизации основных средств.

* 1. **Расходы на оплату услуг регулируемых организаций**

По данной статье предприятием предлагается учесть расходы на услуги водоотведения в размере 3,57 тыс. руб. при объеме стоков 0,220 м. куб. и их стоимости 16,23 руб./м. куб. В качестве обоснования представлен договор с ООО «РЭСК» от 09.01.2018 № 57/18-ВВ, приложение № 2 к постановлению РЭК КО от 23.11.2017 № 396 (стр. 250-261 тома 1 тарифного дела).

Эксперты проанализировали представленные обосновывающие документы.

Стоимость стоков, принимаемых от ООО «РЭСК» экспертами принята на нулевом уровне в связи с тем, что постановлением РЭК КО от 09.04.2019 № 101 отменены тарифы на холодную воду по ООО «РЭСК».

* 1. **Арендная плата**

Согласно пункту 45 Методических указаний, 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.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в сумме 10,42 тыс. руб., включающие аренду земли под котельной и тепловыми сетями.

В связи с отсутствием обосновывающих документов экспертами расходы по статье приняты на нулевом уровне.

* 1. **Экологические платежи**

Данная статья включает плату 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.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 101,72 тыс. руб., включающие в себя платежи за негативное воздействие на окружающую среду. В качестве подтверждающих документов представлены расчеты предприятия, постановление Правительства РФ от29.06.2018 №758 (стр. 525-528 тома 2 тарифного дела).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают целесообразным использовать факт 2017 года по статье в размере 89,13 тыс. руб., с учетом ИПЦ по данным Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2018-2019 год – 102,7 и 104,6 соответственно, (89,93 тыс. руб. \*1,027\*1,046 = 95,75 тыс. руб.).

Информация по факту 2017 получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2017.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 620 от 20.12.2013, является официальной отчётностью.

Корректировка плановых расходов по статье на 2019 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 5,98 тыс. руб. в связи с использованием фактических значений.

К расходам по статье на 2020-2024 гг. применены ИПЦ Минэкономразвития РФ, опубликованные на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020-2024 гг. составил 103,4 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %. На 2025-2033 применен ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

Результаты расчетов сведены в приложение № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Расходы на обязательное страхование**

Расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов предприятием заявлены на уровне 18,72 тыс. руб. В качестве обоснования представлены: расчет предприятия, договор с ПАО СК «Росгосстрах» от 15.112017 № 3-4202044463-151117 (котельная) и договор с ПАО СК «Росгосстрах» от 15.08.2017 № 1-4202044463-150817 (сети).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают экономически обоснованными расходы по предложению предприятия 18,72 тыс. руб., что не превышает факта 2017 года (полученного через систему ЕИАС) с применением ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2018 и 2019 год (18 тыс. руб. \* 1,027 \* 1,046 = 19,33 тыс. руб.).

На 2020-2033 расходы приняты на уровне 2019 года.

* 1. **Налог на имущество**

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 №60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ).

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2019 год в сумме 407,39 тыс. руб., представив в качестве обоснования расчет амортизации по годам действия концессионного соглашения, расчеты, по собственному имуществу и переданному в концессию), в размере – 407,39 тыс. руб. (стр. 537- 664 тома 2 тарифного дела).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают экономически обоснованным включить затраты на уплату налога на 2019 год на недвижимое имущество исходя из среднегодовой остаточной стоимости амортизируемого имущества, а также ставки налога на имущество организаций 2,2 %.

На 2020-2033 гг. величина налога на имущество принята по предложению предприятия. Информация отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 9 461,79 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 г. № 713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ). Предприятие представило по данной статье уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний равном 0,2 %.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений на 2019 год будет равняться 30,2% от ФОТ.

Предприятие отчисляет дополнительные страховые взносы по профессиям с вредными условиями труда. Всего величина социальных отчислений на 2019 год, с учетом дополнительных взносов, будет равняться 31,0 % от ФОТ или 9 461,79 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2020-2033 гг. будет равняться 31,0 % от ФОТ. Информация отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2019 год в сумме 2 080,59 тыс. руб., представив в качестве обоснования расчет амортизации по годам действия концессионного соглашения, расчеты, по собственному имуществу и переданному в концессию) (стр. 537- 664 тома 2 тарифного дела).

Эксперты проанализировали представленные обосновывающие документы.

Сумма амортизационных отчислений на собственное имущество и переданное по коцессии, а также созданное организацией с учетом инвестиционных обязательств, предусмотренных концессионным соглашением, принята экспертами с учетом сроков ввода в эксплуатацию данного имущества и составит на 2019 год 2080,59 тыс. руб., на уровне предложений предприятия.

На 2020-2033 гг. расходы приняты на уровне предложений предприятия. Информация отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

* 1. **Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 53,56 тыс. руб.

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2019 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Налог на прибыль на 2019 год составит 53,56 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на предстоящие 2020-2033 годы эксперты рассчитали исходя из налогооблагаемой базы каждого из периодов (налогооблагаемая база рассчитана исходя из нормативного уровня прибыли, отраженного в разделе 6.3). Информация отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

Информация о неподконтрольных расходах отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

1. **Нормативный уровень прибыли**

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» предусмотрен концессионным соглашением от (стр. 74 тома 1 тарифного дела). За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК КО № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли составляет:

2019 год – 0,19%,

2020 год – 6,13%,

2021 год – 5,99%,

2022 год - 1,57%,

1. – 0,19%.
2. год – 0,19%.

На 2025-2033 гг. нормативный уровень прибыли составляет 0,18%.

В соответствии с данным долгосрочным параметром экспертами расчитана величина прибыли в абсолютном выражении.

На 2019, 2023-2033 гг. нормативный уровень прибыли включает в себя денежные выплаты социального характера по коллективному договору.

На 2020-2022 гг. нормативный уровень прибыли включает в себя денежные выплаты социального характера по коллективному договору и средства для выполнения инвестиционной программы за счет прибыли (согласно утвержденной инвестиционной программы постановлением РЭК КО от \_\_\_.\_\_\_\_\_\_\_\_\_2019).

Информация отражена в приложении № 2 к экспертному заключению (раздел 4).

1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4170,16 тыс. руб.

Согласно пункту 24 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, определяется на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на топливо. Величина расчётной предпринимательской прибыли составила 4169,16 тыс. руб.

83383,2 тыс. руб. \* 5% = 4169,16 тыс. руб.

На 2020-2033 гг. расчетная предпринимательская прибыль определена аналогичным образом (см. приложение № 2 к экспертному заключению - раздел 5).

1. **Результаты деятельности предприятия за последний отчётный год**

При проведении данной экспертизы специалистами уделено значительное внимание проверке фактической и планируемой себестоимости и прибыли как составных частей тарифа.

При этом эксперты исходили из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность ООО «ЭнергоКомпания».

Для установления достоверности отнесения фактических затрат на себестоимость услуг эксперты руководствовались следующими принципами:

* производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность производственной деятельностью предприятия, подлежащей регулированию;
* технологическое и номенклатурное соответствие, т.е. обусловленность технологией и организацией производства;
* количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат производственными нормами, установленными регулирующими органами, отраслевыми нормативными материалами или самим предприятием;
* действительность произведения затрат, т.е. правомерность списания только действительно произведенных затрат, что устанавливается выборочной проверкой отдельных производственных участков, по которым произошло списание фактических затрат.

С целью получения выводов, подтверждающих обоснованность затрат, включаемых в расчет тарифа, экспертами проведен анализ плановых и фактических расходов в разрезе статей затрат, учитывающий объемные показатели, нормы и нормативы материальных затрат, а также особенности технических и технологических способов производства, аналитические расчеты и обоснования, рассмотрена калькуляция расходов предприятия на производство и передачу тепловой энергии.

В результате выполненного анализа фактических данных предприятия за 2017 год, и сравнения их с плановыми величинами, можно отметить следующее:

1. Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок в 2017 году принят на уровне фактически сложившегося объема по данным предприятия 69,94 тыс. Гкал, согласно форме 1-ТЭП за 2017 год (приложение 3);

2. Потери тепловой энергии в сетях и на собственные нужды котельной учтены на уровне нормативных величин (приложение 3);

3. По статье «Топливо» произошло снижение суммы затрат, за счет снижения количества и стоимости транспортировки топлива, относительно величин, учтенных в тарифе 2017 года на 2373,44 тыс. руб. (приложение № 3), при этом, фактическая цена топлива оказалась выше плановой. Расходы по статье рассчитаны исходя из нормативного расхода условного топлива, фактической калорийности и фактических цен на топливо и транспортировку;

4. По статье «Электроэнергия» удельные нормы расхода электроэнергии на производство тепловой приняты по утвержденному на 2017 год удельному показателю и фактической стоимости электроэнергии (приложение № 3);

5. По статьям «Вода» и «Теплоноситель» удельные нормы расхода воды на технологические нужды на производство тепловой энергии приняты по утвержденному на 2017 год удельному показателю и фактической стоимости покупной воды (приложение 3);

6. Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний). Фактические операционные расходы за 2017 год ООО «ЭнергоКомпания», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. Эксперты руководствовались одобренным Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым ИПЦ на 2017 год составил 103,7 % (ранее использовался ИПЦ 104,0%). Таким образом индекс изменения операционных расходов составил 102,66 % вместо 102,96 %.

7. Экспертами рассмотрено формирование затрат в бухгалтерском учете по неподконтрольным расходам (арендная плата, отчисления на социальные нужды, амортизация, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, страхование, налог прибыль), расходы приняты на основании понесенных предприятием и документально подтвержденных затрат, учитывающих снижение расходов предприятия по некоторым статьям затрат относительно плановых величин. Подробный отчет по показателям представлен в приложении № 3 к данному экспертному заключению;

8. В 2017 году предприятие понесло расходы из прибыли на социальные нужды.

Для определения фактических цен и расходов по статьям за 2017 год экспертами использовался также факт 2017 года направленный предприятием через систему ЕИАС в BALANCE.CALC.TARIFF. WARM.2017.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 620 от 20.12.2013 является официальной отчетностью.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая валовая выручка, которая за 2017 год составила 96147,51 тыс. руб. на потребительском рынке. По итогам выполненного анализа можно отметить, что фактическая НВВ предприятия за 2017 год на 4303,23 тыс. руб. выше плановой (приложение № 3).

Товарная выручка ООО «ЭнергоКомпания» от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2017 год составила 89716,06 тыс. руб. (приложение № 3). Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска и утвержденных тарифов 2017 года.

В результате выполненных аналитических расчетов выявлено, что у предприятия имеется недостаток средств в размере 6431,44 тыс. руб. (приложение 3). Это разница между НВВ фактической и товарной выручкой за 2017 год.

96147,51 тыс. руб. - 89716,06 тыс. руб. = 6431,44 тыс. руб.

Выявленный в результате экспертизы недостаток средств необходимо включить в НВВ 2020-2021 гг. при дальнейшем формировании и утверждении тарифов на тепловую энергию в следующих размерах: на 2020 год – 4052,64 тыс. руб., на 2021 год – 1945,97 тыс. руб. с применением к ним соответствующих ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018 (см. далее).

**11. Расчет НВВ ООО «ЭнергоКомпания»**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Необходимая валовая выручка (НВВ) на потребительском рынке рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования на 2019 – 2033 годы и прогнозных параметров регулирования ООО «ЭнергоКомпания» на 2019 год и составила 119687,10 тыс. руб.

НВВ на 2020 год с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов с ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2018, 2019, 2020 год 102,7%, 104,6%, 103,4% (п. 10 экспертного заключения: 4052,64 тыс. руб. \*1,027\*1,046 \*1,034= 4501,54 тыс. руб. см. приложение 2).

130545,04 тыс. руб. + 4501,54 тыс. руб. = 135046,57 тыс. руб.

НВВ на 2021 год с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов с ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2018, 2019, 2020, 2021 год 102,7%, 104,6%, 103,4%, 104,6% (п. 10 экспертного заключения: 2378,8 тыс. руб. \*1,027\*1,046 \*1,034\*1,040= 2747,98 тыс. руб. см. приложение 2).

134631,32 тыс. руб. + 2747,98 тыс. руб. = 137379,30 тыс. руб.

На 2022-2033 гг. НВВ отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

Информация о величине полезного отпуска, энергетических ресурсов, операционных расходов, прибыли, расчетной предпринимательской прибыли, величинах, подлежащих исключению (включению) в НВВ 2019 года отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

**5. Тарифы на тепловую энергию предлагаемые для утверждения на основании расчета необходимой валовой выручки на 2019-2033 гг. для ООО «ЭнергоКомпания»**

Сводная информация по отпуску тепловой энергии, формированию необходимой валовой выручки и расчету тарифов по периодам регулирования 2019-2033 гг., отражена в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии**

**ООО «ЭнергоКомпания»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование расхода | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | Товарная выручка, тыс. руб. | 119687,10 | 135046,57 | 137379,30 | 133210,53 | 135392,03 | 140462,04 |
| 2 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 |
| 2.1 | 1 полугодие | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 |
| 2.2 | 2 полугодие | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 |
| 3 | Среднегодовой тариф, руб./Гкал | 1578,62 | 1781,21 | 1811,97 | 1756,99 | 1785,76 | 1852,63 |
| 3.1 | с 1 января | ***1367,86*** | ***1781,21*** | ***1781,21*** | ***1756,99*** | ***1756,99*** | ***1816,07*** |
| 3.2 | с 1 июля | ***1800,64*** | ***1781,21*** | ***1844,39*** | ***1756,99*** | ***1816,07*** | ***1891,15*** |
| 4 | Рост с 1 июля,% | 31,64 | 0,00 | 3,55 | 0,00 | 3,36 | 4,13 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование расхода | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| 1 | Товарная выручка, тыс. руб. | 145361,42 | 150319,37 | 155511,75 | 161002,12 | 166735,04 | 172671,97 |
| 2 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 |
| 2.1 | 1 полугодие | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 |
| 2.2 | 2 полугодие | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 |
| 3 | Среднегодовой тариф, руб./Гкал | 1917,26 | 1982,65 | 2051,13 | 2123,55 | 2199,16 | 2277,47 |
| 3.1 | с 1 января | ***1891,15*** | ***1944,76*** | ***2022,56*** | ***2081,23*** | ***2168,13*** | ***2231,86*** |
| 3.2 | с 1 июля | ***1944,76*** | ***2022,56*** | ***2081,23*** | ***2168,13*** | ***2231,86*** | ***2325,52*** |
| 4 | Рост с 1 июля,% | 2,83 | 4,00 | 2,90 | 4,18 | 2,94 | 4,20 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование расхода | 2031 год | 2032 год | 2033 год |
| 1 | Товарная выручка, тыс. руб. | 178847,86 | 185269,79 | 191908,80 |
| 2 | Полезный отпуск,  тыс. Гкал | 75,817 | 75,817 | 75,817 |
| 2.1 | 1 полугодие | 38,89 | 38,89 | 38,89 |
| 2.2 | 2 полугодие | 36,92 | 36,92 | 36,92 |
| 3 | Среднегодовой тариф, руб./Гкал | 2358,93 | 2443,63 | 2531,20 |
| 3.1 | с 1 января | ***2325,52*** | ***2394,12*** | ***2495,78*** |
| 3.2 | с 1 июля | ***2394,12*** | ***2495,78*** | ***2568,50*** |
| 4 | Рост с 1 июля,% | 2,95 | 4,25 | 2,91 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Ед. измер.** | **Утверждено на 2017** | **Утверждено на 2018 год** | **Предложения предприятия на 2019 год** | **Предложения экспертов на 2019 год** | **Отклонение,+/-** | **Динамика изменения показателей 2019 года относительно 2018 года, %** | **Предложения экспертов на 2020 год** | **Предложения экспертов на 2021 год** | **Предложения экспертов на 2022 год** | **Предложения экспертов на 2023 год** | **Предложения экспертов на 2024 год** | **Предложения экспертов на 2025 год** | **Предложения экспертов на 2026 год** | **Предложения экспертов на 2027 год** | **Предложения экспертов на 2028 год** | **Предложения экспертов на 2029 год** | **Предложения экспертов на 2030 год** | **Предложения экспертов на 2031 год** | **Предложения экспертов на 2032 год** | **Предложения экспертов на 2033 год** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|  | Количество котельных | шт | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
|  | Нормативная выработка | тыс.Гкал | 93,03 | 90,53 | 89,90 | 89,90 | 0,00 | -0,69 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 | 89,90 |
|  | Отпуск в сеть |  | 84,89 | 84,89 | 89,02 | 89,02 | 0,00 | 4,86 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 | 89,02 |
|  | Полезный отпуск | тыс.Гкал | 71,78 | 71,78 | 75,95 | 75,95 | 0,00 | 5,81 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс.Гкал | 71,65 | 71,65 | 75,82 | 75,82 | 0,00 | 5,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 | 75,82 |
|  | Отпуск жилищным | тыс.Гкал | 49,20 | 49,20 | 54,18 | 49,19 | -4,99 | -0,02 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 | 49,19 |
|  | Отпуск бюджетным | тыс.Гкал | 10,00 | 10,00 | 9,88 | 12,16 | 2,28 | 21,55 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 |
|  | Отпуск иным потребителям | тыс.Гкал | 12,45 | 12,45 | 11,76 | 14,47 | 2,71 | 16,27 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 | 14,47 |
|  | Отпуск на производственные нужды | тыс.Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
|  | Потери, всего | тыс.Гкал | 21,25 | 18,75 | 13,95 | 13,95 | 0,00 | -25,60 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 | 13,95 |
|  | Расход тепловой энергии на срезку | тыс.Гкал | 6,52 | 4,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Расход на собственные нужды | тыс.Гкал | 1,62 | 1,62 | 0,89 | 0,89 | 0,00 | -45,20 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
|  | Потери в сетях предприятия | тыс.Гкал | 13,11 | 13,11 | 13,07 | 13,07 | -0,01 | -0,35 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 |
|  | доли полезного отпуска по полугодиям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1 полугодие |  |  | 0,574 | 0,513 | 0,513 | 0 | -10,63 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
|  | 2 полугодие |  |  | 0,426 | 0,487 | 0,487 | 0 | 14,32 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний) (рос цен по годам предусматривать согласно прогнозу Минэкономразвития России от 01.10.2018)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | **ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** | тыс.руб. | **49363,84** | **44 072,12** | **53 517,42** | **53 433,79** | **-83,63** | **21,24** | **54353,27** | **56534,91** | **58890,46** | **61406,21** | **64086,70** | **66885,68** | **69808,47** | **72860,61** | **76047,90** | **79376,39** | **82852,41** | **86482,60** | **90273,86** | **94233,44** |
| 1.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | **33071,06** | **27962,21** | **32 164,65** | **32081,09** | **-83,56** | **14,73** | **33386,91** | **34729,89** | **36213,24** | **37840,83** | **39598,37** | **41438,26** | **43364,39** | **45380,83** | **47491,85** | **49701,91** | **52015,70** | **54438,13** | **56974,32** | **59629,67** |
|  | -уголь каменный | тыс.руб. | 33071,06 | 27962,21 | 32 164,65 | 32081,09 | -83,56 | 14,73 | 33386,91 | 34729,89 | 36213,24 | 37840,83 | 39598,37 | 41438,26 | 43364,39 | 45380,83 | 47491,85 | 49701,91 | 52015,70 | 54438,13 | 56974,32 | 59629,67 |
|  | цена топлива с учетом расходов на перевозку | руб./т |  | 1377,72 | 1 463,24 | 1465,35 | 2,11 | 6,36 | **1525,00** | **1586,34** | **1654,10** | **1728,44** | **1808,72** | **1892,76** | **1980,74** | **2072,84** | **2169,27** | **2270,21** | **2375,90** | **2486,55** | **2602,39** | **2723,68** |
|  | в том числе натуральное топливо | тыс.руб. | **21823,17** | **20226,37** | **23 737,04** | **23762,68** | **25,64** | **17,48** | **24760,71** | **25775,90** | **26910,04** | **28174,81** | **29555,38** | **31003,59** | **32522,76** | **34116,38** | **35788,08** | **37541,70** | **39381,24** | **41310,92** | **43335,16** | **45458,58** |
|  | -уголь каменный | т | 23896,83 | 20296,07 | 21 981,81 | 21893,06 | -88,75 | 7,87 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 | 21893,06 |
|  | цена топлива | руб./т | 913,22 | 996,57 | 1 079,85 | 1085,40 | 5,55 | 8,91 | 1130,98 | 1177,36 | 1229,16 | 1286,93 | 1349,99 | 1416,14 | 1485,53 | 1558,32 | 1634,68 | 1714,78 | 1798,80 | 1886,94 | 1979,40 | 2076,39 |
|  | в том числе транспорт топлива | тыс.руб. | **11247,89** | **7735,84** | **8 427,61** | **8318,42** | **-109,19** | **7,53** | **8626,20** | **8953,99** | **9303,20** | **9666,02** | **10043,00** | **10434,67** | **10841,63** | **11264,45** | **11703,76** | **12160,21** | **12634,46** | **13127,20** | **13639,16** | **14171,09** |
|  | цена транспортировки | руб./т | 470,69 | 381,15 | 383,39 | 379,96 | -3,43 | -0,31 | 394,02 | 408,99 | 424,94 | 441,51 | 458,73 | 476,62 | 495,21 | 514,52 | 534,59 | 555,44 | 577,10 | 599,61 | 622,99 | 647,29 |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | **14143,83** | **13 877,89** | **16 797,03** | **16 797,49** | **0,46** | **21,04** | **17502,99** | **18203,11** | **18931,23** | **19669,55** | **20436,66** | **21233,69** | **22061,80** | **22922,21** | **23816,18** | **24745,01** | **25710,07** | **26712,76** | **27754,56** | **28836,98** |
|  | Расход э/э | тыс.кВтч | 5078,88 | 4 785,48 | 4 785,48 | 4 785,61 | 0,13 | 0,00 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 | 4785,61 |
|  | Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч | руб.кВт\*ч | 2,78 | 2,90 | 3,51 | 3,51 | 0,00 | 20,97 | 3,657 | 3,804 | 3,956 | 4,110 | 4,270 | 4,437 | 4,610 | 4,790 | 4,977 | 5,171 | 5,372 | 5,582 | 5,800 | 6,026 |
| 1.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | **958,22** | **993,77** | **1 573,85** | **1571,55** | **-2,30** | **58,14** | **1634,417** | **1699,794** | **1767,786** | **1838,497** | **1912,037** | **1988,518** | **2068,059** | **2150,781** | **2236,813** | **2326,285** | **2419,337** | **2516,110** | **2616,754** | **2721,425** |
|  | объем холодной воды (собственный подъем) | тыс.м3 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 0,00 | 0,00 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 | 30,01 |
|  | объем холодной воды (покупная) | тыс.м3 | 0,17 |  | 0,12 | 0,1231 | 0 |  | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
|  | цена холодной воды (собственный подъем) | руб./м3 | 31,84 | 33,11 | 52,37 | 52,37 | 0,00 | 58,15 | 54,461 | 56,639 | 58,905 | 61,261 | 63,711 | 66,260 | 68,910 | 71,666 | 74,533 | 77,514 | 80,615 | 83,840 | 87,193 | 90,681 |
|  | цена холодной воды (покупная) | руб./м3 |  |  | 18,09 | 0,00 | -18,09 |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | Расходы на теплоноситель | тыс.руб. | **1190,73** | **1238,26** | **1 758,62** | **1758,62** | **0,00** | **42,02** | **1828,96** | **1902,12** | **1978,21** | **2057,33** | **2139,63** | **2225,21** | **2314,22** | **2406,79** | **2503,06** | **2603,18** | **2707,31** | **2815,60** | **2928,23** | **3045,36** |
|  | объем теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | тыс.м3 | 26,65 | 26,65 | 26,59 | 26,59 | 0,00 | -0,21 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 | 26,5920 |
|  | цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | руб./м3 | 44,68 | 46,47 | 66,13 | 66,13 | 0,00 | 42,32 | 68,78 | 71,53 | 74,39 | 77,37 | 80,46 | 83,68 | 87,03 | 90,51 | 94,13 | 97,89 | 101,81 | 105,88 | 110,12 | 114,52 |
| 1,5 | Расходы на водотведение | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | цена на стоки | руб./м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | объем стоков | тыс.м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1,6 | Расходы связанные с созданием запаса топлива | тыс.руб. |  |  | 1 223,27 | **1225,04** | **1,77** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов на 2019 год согласно приложению 5.1 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | **Расходы на сырье и материалы** | тыс.руб. | **1017,49** | **1047,61** | **1286,85** | **1286,85** | **0,00** | **22,84** | **1317,30** | **1356,29** | **1396,44** | **1437,77** | **1480,33** | **1524,15** | **1569,26** | **1615,71** | **1663,54** | **1712,78** | **1763,48** | **1815,67** | **1869,42** | **1924,75** |
|  | реагенты (учтены в теплоносителе) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. | **1017,49** | 1047,61 | **1286,85** | **1286,85** | **0,00** | **22,84** | 1317,30 | 1356,29 | 1396,44 | 1437,77 | 1480,33 | 1524,15 | 1569,26 | 1615,71 | 1663,54 | 1712,78 | 1763,48 | 1815,67 | 1869,42 | 1924,75 |
| **2.2** | **Расходы на ремонт основных средств** | тыс.руб. | **5809,28** | **5981,23** | **8994,30** | **8994,30** | **0,00** | **50,38** | **9207,11** | **9479,64** | **9760,23** | **10049,14** | **10346,59** | **10652,85** | **10968,18** | **11292,84** | **11627,11** | **11971,27** | **12325,62** | **12690,46** | **13066,10** | **13452,85** |
| **2.3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс.руб. | **25691,55** | **26452,02** | **30538,08** | **30538,08** | **0,00** | **15,45** | **31260,61** | **32185,93** | **33138,64** | **34119,54** | **35129,48** | **36169,32** | **37239,93** | **38342,24** | **39477,17** | **40645,70** | **41848,81** | **43087,54** | **44362,93** | **45676,08** |
|  | численность всего | чел. | **79,71** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **0,00** | **0,00** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** | **77,42** |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. | **27443,83** | **28472,42** | **32870,57** | **32870,58** | **0,00** | **15,45** | **33648,30** | **34644,29** | **35669,76** | **36725,59** | **37812,67** | **38931,93** | **40084,31** | **41270,81** | **42492,43** | **43750,21** | **45045,22** | **46378,56** | **47751,37** | **49164,81** |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. | **21652,09** | **22292,99** | **25584,96** | **25584,96** | **0,00** | **14,77** | **26190,30** | **26965,53** | **27763,72** | **28585,52** | **29431,66** | **30302,84** | **31199,80** | **32123,32** | **33074,17** | **34053,17** | **35061,14** | **36098,96** | **37167,49** | **38267,65** |
|  | численность ппп | чел. | **69,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **0,00** | **0,00** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** | **67,50** |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. | **26730,97** | **27522,21** | **31586,37** | **31586,37** | **0,00** | **14,77** | **32 333,70** | **33 290,78** | **34 276,19** | **35 290,77** | **36 335,38** | **37 410,91** | **38 518,27** | **39 658,42** | **40 832,31** | **42 040,95** | **43 285,36** | **44 566,61** | **45 885,79** | **47 244,01** |
|  | ФОТ АУП | тыс.руб. | **4039,46** | **4159,03** | **4953,12** | **4953,12** | **0,00** | **19,09** | **5070,31** | **5220,40** | **5374,92** | **5534,02** | **5697,83** | **5866,48** | **6040,13** | **6218,92** | **6403,00** | **6592,53** | **6787,67** | **6988,58** | **7195,45** | **7408,43** |
|  | численность АУП на тепловую энергию | чел. | **10,21** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **0,00** | **0,00** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** | **9,92** |
|  | ср зарпл АУП | руб./чел./мес. | **33933,65** | **34938,09** | **41608,87** | **41608,90** | **0,03** | **19,09** | **42 593,37** | **43 854,14** | **45 152,22** | **46 488,73** | **47 864,80** | **49 281,60** | **50 740,34** | **52 242,26** | **53 788,63** | **55 380,78** | **57 020,05** | **58 707,85** | **60 445,61** | **62 234,80** |
| **2.4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | тыс.руб. | **3495,60** | **3599,07** | **6098,00** | **6098,00** | **0,00** | **69,43** | **6242,28** | **6427,05** | **6617,29** | **6813,16** | **7014,83** | **7222,47** | **7436,26** | **7656,37** | **7883,00** | **8116,34** | **8356,58** | **8603,94** | **8858,62** | **9120,83** |
| **2.5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс.руб. | **2819,02** | **2902,47** | **1600,68** | **1600,68** | **0,00** | **-44,85** | **1 638,56** | **1 687,06** | **1 737,00** | **1 788,41** | **1 841,35** | **1 895,85** | **1 951,97** | **2 009,75** | **2 069,24** | **2 130,49** | **2 193,55** | **2 258,48** | **2 325,33** | **2 394,16** |
| 2.5.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 83,46 | 85,93 | 45,72 | 45,44 | -0,27 | -47,12 | **46,52** | **47,89** | **49,31** | **50,77** | **52,27** | **53,82** | **55,41** | **57,05** | **58,74** | **60,48** | **62,27** | **64,11** | **66,01** | **67,97** |
| 2.5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс.руб. | 490,02 | 504,52 | 540,67 | 540,67 | 0,00 | 7,16 | **553,46** | **569,84** | **586,71** | **604,07** | **621,96** | **640,37** | **659,32** | **678,84** | **698,93** | **719,62** | **740,92** | **762,85** | **785,43** | **808,68** |
| 2.5.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 244,47 | 251,70 | 116,02 | 116,02 | 0,00 | -53,91 | **118,76** | **122,28** | **125,90** | **129,62** | **133,46** | **137,41** | **141,48** | **145,67** | **149,98** | **154,42** | **158,99** | **163,70** | **168,54** | **173,53** |
| 2.5.5 | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2.5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. | 2001,08 | 2060,31 | 898,56 | 898,56 | 0,00 | -56,39 | **919,82** | **947,05** | **975,08** | **1003,94** | **1033,66** | **1064,25** | **1095,76** | **1128,19** | **1161,59** | **1195,97** | **1231,37** | **1267,82** | **1305,35** | **1343,98** |
| 2.5.6.1 | в том числе установление лимитов | тыс.руб. |  |  | 73,80 | 73,80 | 0,00 |  | **75,55** | **77,78** | **80,08** | **82,46** | **84,90** | **87,41** | **90,00** | **92,66** | **95,40** | **98,23** | **101,13** | **104,13** | **107,21** | **110,38** |
| **2.6** | **Расходы на служебные командировки** | тыс.руб. | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.7** | **Расходы на обучение персонала** | тыс.руб. | **50,23** | **51,72** | **51,72** | **51,72** | **0,00** | **0,00** | **52,94** | **54,51** | **56,12** | **57,79** | **59,50** | **61,26** | **63,07** | **64,94** | **66,86** | **68,84** | **70,88** | **72,97** | **75,13** | **77,36** |
| 2.8 | Лизинговый платеж | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9 | Арендная плата | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.10** | **Другие расходы, в том числе:** | тыс.руб. | **579,48** | **596,63** | **1396,68** | **1396,69** | **0,00** | **134,10** | **1429,73** | **1472,05** | **1515,63** | **1560,49** | **1606,68** | **1654,24** | **1703,20** | **1753,62** | **1805,53** | **1858,97** | **1913,99** | **1970,65** | **2028,98** | **2089,04** |
| 2.10.1 | Расходы на охрану труда | тыс.руб. | 579,48 | 596,63 | 331,83 | 331,83 | 0,00 | -44,38 | **339,69** | **349,74** | **360,09** | **370,75** | **381,73** | **393,03** | **404,66** | **416,64** | **428,97** | **441,67** | **454,74** | **468,20** | **482,06** | **496,33** |
| 2.10.2 | Прочие другие расходы ( услуги банка) | тыс.руб. | 0,00 |  | 1064,85 | 1064,85 | 0,00 |  | 1090,05 | 1122,31 | 1155,53 | 1189,74 | 1224,95 | 1261,21 | 1298,54 | 1336,98 | 1376,56 | 1417,30 | 1459,25 | 1502,45 | 1546,92 | 1592,71 |
| **2** | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** |  | **39462,65** | **40630,75** | **49966,32** | **49966,32** | **0,00** | **22,98** | **51148,53** | **52662,53** | **54221,34** | **55826,30** | **57478,76** | **59180,14** | **60931,87** | **62735,46** | **64592,44** | **66504,38** | **68472,91** | **70499,71** | **72586,51** | **74735,07** |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **3.1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регули-руемые виды деятельности:** | тыс.руб. | **4,39** | **4,56** | **3,57** | **0,00** | **-3,57** | **-100,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.1.1 | покупная тепловая энергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | расходы на стоки | тыс.руб. | 4,39 | 4,56 | 3,57 | 0,00 | -3,57 | -100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | цена на стоки | руб./м3 | 14,67 | 15,26 | 16,23 | 0,00 | -16,23 | -100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | объем стоков | тыс.м3 | 0,30 | 0,30 | 0,22 | 0,22 | 0,00 | -26,48 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| **3.2** | **Арендная плата (используемая для регулируемых видов деятельности), в т.ч:** | тыс.руб. | **594,67** | **594,67** | **10,42** | **0,00** | **-10,42** | **-100,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.2.1 | аренда имущества КУМИ | тыс.руб. | 584,25 | 584,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | аренда земли | тыс.руб. | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 0,00 | -10,42 | -100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | аренда прочего имущества | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3.3** | Концессионная плата | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.4** | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:** | тыс.руб. | **81,83** | **49,23** | **527,84** | **521,86** | **-5,98** | **960,06** | **483,27** | **446,00** | **796,60** | **797,86** | **793,00** | **747,01** | **751,83** | **662,68** | **622,80** | **583,29** | **544,18** | **505,55** | **467,24** | **429,52** |
| 3.4.1 | 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. | 60,79 | 27,35 | 101,72 | 95,75 | -5,98 | 250,11 | 99,00 | 102,96 | 107,08 | 111,36 | 115,82 | 120,45 | 125,27 | 130,28 | 135,49 | 140,91 | 146,55 | 152,41 | 158,51 | 164,85 |
| 3.4.2 | расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 21,04 | 21,88 | 18,72 | 18,72 | 0,00 | -14,45 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 |
| 3.4.3 | налог на имущество организации | тыс.руб. | 0,00 |  | 407,39 | 407,4 | 0,0 |  | 365,55 | 324,32 | 670,80 | 667,78 | 658,46 | 607,84 | 607,84 | 513,68 | 468,59 | 423,66 | 378,91 | 334,42 | 290,01 | 245,95 |
|  | с имущества переданного в концессию | тыс.руб. |  |  | 407,39 | 407,4 | 0,0 |  | 365,55 | 324,32 | 291,91 | 229,11 | 251,85 | 233,28 | 233,28 | 203,23 | 190,2 | 177,32 | 164,63 | 152,19 | 139,84 | 127,83 |
|  | с вновь вводимого имущества | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 |  | 0 | 0 | 378,88 | 438,67 | 406,61 | 374,56 | 374,56 | 310,45 | 278,39 | 246,34 | 214,28 | 182,23 | 150,17 | 118,12 |
|  | с имущества организации | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4.4 | земельный налог | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 30,98 | 0,00 | -30,98 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4.5 | транспортный налог | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,31 | 0,00 | -0,31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.5** | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | тыс.руб. | **7998,00** | **8234,74** | **9 461,79** | **9 461,79** | **0,00** | **14,90** | **9690,79** | **9977,64** | **10272,98** | **10577,06** | **10890,14** | **11212,49** | **11544,38** | **11886,09** | **12237,92** | **12600,17** | **12973,13** | **13357,14** | **13752,51** | **14159,58** |
| 3.5.1 | отчисления ППП | тыс.руб. | 6778,09 | 6978,72 | 7 972,24 | 7972,24 | 0,00 | 14,24 | 8159,56 | 8401,08 | 8649,75 | 8905,78 | 9169,40 | 9440,81 | 9720,26 | 10007,98 | 10304,22 | 10609,22 | 10923,26 | 11246,59 | 11579,48 | 11922,24 |
| 3.5.2 | отчисления АУП | тыс.руб. | 1219,92 | 1256,03 | 1 489,55 | 1489,55 | 0,00 | 18,59 | 1531,24 | 1576,56 | 1623,23 | 1671,27 | 1720,74 | 1771,68 | 1824,12 | 1878,11 | 1933,71 | 1990,94 | 2049,88 | 2110,55 | 2173,02 | 2237,35 |
| **3.6** | **Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются)** | тыс.руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | тыс.руб. | **0,00** | **0,00** | **2 080,59** | **2080,59** | **0,00** |  | **2029,52** | **1968,64** | **2315,78** | **2079,95** | **2348,80** | **2334,14** | **2144,95** | **2070,91** | **2042,17** | **2042,17** | **2026,06** | **2018,68** | **2018,23** | **1987,67** |
|  | с имущества переданного в концессию |  |  |  | 2 080,59 | 2080,6 | 0,0 |  | 2029,52 | 1968,64 | 1128,06 | 622,90 | 891,75 | 877,09 | 687,90 | 613,86 | 585,12 | 585,12 | 569,01 | 561,63 | 561,18 | 530,62 |
|  | с вновь вводимого имущества |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 1187,72 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 | 1457,05 |
|  | с имущества организации |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.8** | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты** | тыс.руб. | **0,00** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3,9** | **Налог на прибыль (строки 10.1;10.2;20;21;24)** | тыс.руб. | **46,45** | 57,20 | 53,56 | 53,56 | 0,00 | -6,37 | 1770,87 | 1787,31 | 487,37 | 60,93 | 63,22 | 63,22 | 63,22 | 66,52 | 68,90 | 71,37 | 73,94 | 76,61 | 79,37 | 82,25 |
| **3.10** | **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования/ Выпадающие доходы** | тыс.руб. | **-5772,55** | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **ИТОГО** (неподконтрольные расходы) | **тыс.руб.** | **2952,79** | **8940,40** | **12 137,77** | **12117,80** | **-19,97** | **35,54** | **13974,45** | **14179,58** | **13872,73** | **13515,80** | **14095,15** | **14356,85** | **14504,37** | **14686,20** | **14971,80** | **15297,00** | **15617,31** | **15957,97** | **16317,35** | **16659,02** |
| **Нормативн прибыль** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | ДМС (менее 5 лет облагается налогом на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | Денежные выплаты социального характера по коллективному договору (облагаются налогом на прибыль) | тыс.руб. | 185,82 | 224,607 | 214,24 | 214,24 | 0,00 | -4,62 | 205,07 | 209,93 | 225,37 | 243,71 | 252,86 | 252,86 | 252,86 | 266,08 | 275,60 | 285,49 | 295,76 | 306,42 | 317,50 | 329,00 |
| 4.2.1 | выплаты социального характера | тыс.руб. | 185,82 | 224,607 | 214,24 | 214,24 | 0,00 | -4,62 | 205,07 | 209,93 | 225,37 | 243,71 | 252,86 | 252,86 | 252,86 | 266,08 | 275,60 | 285,49 | 295,76 | 306,42 | 317,50 | 329,00 |
| 4.2.2 | материальные выплаты | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3 | Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации ( не облагается налогом на прибыль) | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.4 | Расходы на услуги банков (не облагаются налогом на прибыль) | тыс.руб. | 53,44 |  |  | 0 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.5 | Расходы связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час (без НДС) и не включаемых в плату за подключение за минусом затрат физ лиц (кол-во чел\*550 руб/1,18) | тыс.руб. | **0,00** |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.6 | Инвестиционная программа, в т.ч.: | тыс.руб. | **0,00** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | **6878,42** | **6939,30** | **1724,107** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 4.6.1 | инвестиции в рамках программы снижения потерь в течении 6 лет до уровня нормативных, в связи с оприбориванием 75% абонентов | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.6.2 | прочие инвестиции | тыс.руб. | 0,00 |  | 0 | 0,00 | 0,00 |  | 6878,42 | 6939,30 | 1724,107 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.7 | Прочие расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **4 блок ИТОГО расчетных расходов из прибыли** | **тыс.руб.** | **239,25** | **224,607** | **214,24** | **214,236** | **0,00** | **-4,62** | **7083,483** | **7149,225** | **1949,479** | **243,713** | **252,863** | **252,863** | **252,863** | **266,079** | **275,603** | **285,492** | **295,760** | **306,423** | **317,496** | **328,995** |
|  | **нормативный уровень прибыли** | **%** | **0,26** | **0,24** | **0,19** | **0,19** | **0,00** | **-22,69** | **6,02** | **5,88** | **1,54** | **0,19** | **0,19** | **0,18** | **0,17** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** | **0,18** |
| **5** | **Предпринимательская прибыль** | **тыс.руб.** | **0,00** | **3281,19** | **4170,16** | **4169,16** | **-1,00** | **27,06** | **4215,92** | **4342,99** | **4514,20** | **4642,33** | **4799,95** | **4946,06** | **5090,86** | **5241,75** | **5402,57** | **5570,22** | **5742,65** | **5921,28** | **6106,20** | **6295,78** |
|  | процент предпринимательской прибыли | **%** |  | **5%** | **5%** | **5%** | **0,00** | **0,00** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** | **5%** |
| **6** | **Необходимая валовая выручка расчетная, всего** | **тыс.руб.** | **92018,53** | **97149,08** | **120005,83** | **119901,31** | **-104,52** | **23,42** | **130775,66** | **134869,24** | **133448,20** | **135634,35** | **140713,43** | **145621,60** | **150588,44** | **155790,11** | **161290,30** | **167033,48** | **172981,04** | **179167,98** | **185601,42** | **192252,31** |
|  | **% роста НВВ** |  |  |  |  |  | **0,00** |  | **9,07** | **3,13** | **-1,05** | **1,64** | **3,74** | **3,49** | **3,41** | **3,45** | **3,53** | **3,56** | **3,56** | **3,58** | **3,59** | **3,58** |
| 7 | **в том числе на потребительский рынок** | тыс.руб. | **91844,28** | **96965,12** | **119791,43** | **119687,10** | **-104,33** | **23,43** | **130545,04** | **134631,32** | **133210,53** | **135392,03** | **140462,04** | **145361,42** | **150319,37** | **155511,75** | **161002,12** | **166735,04** | **172671,97** | **178847,86** | **185269,79** | **191908,80** |
| **8** | **Тариф на тепловую энергию, реализуемый на потребительский рынок** | **руб/Гкал** | **1281,94** | **1353,41** | **1580,00** | **1578,62** | **-1,38** | **16,64** | **1721,83** | **1775,73** | **1756,99** | **1785,76** | **1852,63** | **1917,26** | **1982,65** | **2051,13** | **2123,55** | **2199,16** | **2277,47** | **2358,93** | **2443,63** | **2531,20** |
| **Рост тарифа на тепловую энергию год к году и период к периоду** | % |  | **5,58** | **16,74** | **16,64** | **-0,10** | **198,45** | **9,07** | **3,13** | **-1,06** | **1,64** | **3,74** | **3,49** | **3,41** | **3,45** | **3,53** | **3,56** | **3,56** | **3,58** | **3,59** | **3,58** |
| 9 | **Товарная выручка** | **тыс.руб.** |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс.руб. |  | **482,90** |  |  | **0,00** | **-100,00** | **4501,54** | **2747,98** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **НВВ с учетом корректировок** | тыс.руб. | **92018,53** | **97631,97** | **120005,83** | **119901,31** | **-104,52** | **22,81** | **135277,20** | **137617,22** | **133448,20** | **135634,35** | **140713,43** | **145621,60** | **150588,44** | **155790,11** | **161290,30** | **167033,48** | **172981,04** | **179167,98** | **185601,42** | **192252,31** |
|  | в том числе на потребительский рынок с учетом корректировок | тыс.руб. | **91844,28** | **97448,02** | **119791,43** | **119687,10** | **-104,33** | **22,82** | **135046,57** | **137379,30** | **133210,53** | **135392,03** | **140462,04** | **145361,42** | **150319,37** | **155511,75** | **161002,12** | **166735,04** | **172671,97** | **178847,86** | **185269,79** | **191908,80** |
|  | Предельный рост НВВ |  |  |  |  |  | **0,00** |  | **12,83** | **1,73** | **-3,03** | **1,64** | **3,74** | **3,49** | **3,41** | **3,45** | **3,53** | **3,56** | **3,56** | **3,58** | **3,59** | **3,58** |
|  | **Сумма средств ограничивающая тариф** | тыс.руб. |  | **-1818,52** |  |  | **0,00** | **-100,00** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого необходимая валовая выручка с учетом ограничения | тыс.руб. | **92018,53** | **95813,45** | **120005,83** | **119901,31** | **-104,52** | **25,14** | **135277,20** | **137617,22** | **133448,20** | **135634,35** | **140713,43** | **145621,60** | **150588,44** | **155790,11** | **161290,30** | **167033,48** | **172981,04** | **179167,98** | **185601,42** | **192252,31** |
|  | в том числе на потребительский рынок с учетом ограничения | тыс.руб. | **91844,28** | **95629,50** | **119791,43** | **119687,10** | **-104,33** | **25,16** | **135046,57** | **137379,30** | **133210,53** | **135392,03** | **140462,04** | **145361,42** | **150319,37** | **155511,75** | **161002,12** | **166735,04** | **172671,97** | **178847,86** | **185269,79** | **191908,80** |
|  | 1 полугодие | тыс.руб. | 51858,89 | 53881,38 | 53203,82 | 53202,03 | -1,79 | -1,26 | 69278,89 | 69278,89 | 68337,00 | 68337,00 | 70634,97 | 73555,00 | 75640,03 | 78666,33 | 80948,05 | 84328,00 | 86806,59 | 90449,58 | 93117,70 | 97071,92 |
|  | 2 полугодие | тыс.руб. | 39985,39 | 41748,12 | 66587,61 | 66485,07 | -102,54 | 59,25 | 65767,68 | 68100,41 | 64873,53 | 67055,03 | 69827,06 | 71806,42 | 74679,34 | 76845,42 | 80054,07 | 82407,03 | 85865,39 | 88398,28 | 92152,10 | 94836,88 |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок, всего |  | 71,645 | 71,645 | 75,820 | 75,817 | 0,00 | 5,82 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 | 75,817 |
|  | доли полезного отпуска по полугодиям | доля |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1 полугодие | доля | 0,574 | 0,574 | 0,513 | 0,513 | 0,00 | -10,63 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 | 0,513 |
|  | 2 полугодие |  | 0,426 | 0,426 | 0,487 | 0,487 | 0,00 | 14,32 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 |
|  | Полезный отпуск по полугодиям | тыс. Гкал |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1 полугодие | тыс. Гкал | 41,12 | 41,12 | 38,90 | 38,89 | 0,00 | -5,42 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 | 38,89 |
|  | 2 полугодие | руб./Гкал | 30,52 | 30,52 | 36,92 | 36,92 | 0,00 | 20,98 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 | 36,92 |
|  | **Тариф средний на тепло** |  | 1281,94 | 1334,77 | 1580,00 | 1578,62 | -1,38 | 18,27 | 1781,21 | 1811,97 | 1756,99 | 1785,76 | 1852,63 | 1917,26 | 1982,65 | 2051,13 | 2123,55 | 2199,16 | 2277,47 | 2358,93 | 2443,63 | 2531,20 |
|  | **Рост среднего тарифа** | % |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Тариф в орячей воде, в том числе:** | руб./Гкал | 1281,94 | 1334,77 | 1580,00 | 1578,62 | -1,38 | 18,27 | 1781,21 | 1811,97 | 1756,99 | 1785,76 | 1852,63 | 1917,26 | 1982,65 | 2051,13 | 2123,55 | 2199,16 | 2277,47 | 2358,93 | 2443,63 | 2531,20 |
|  | *с 1 января* | руб./Гкал | **1261,03** | **1310,21** | **1367,86** | **1367,86** | **0,00** | **4,40** | **1781,21** | **1781,21** | **1756,99** | **1756,99** | **1816,07** | **1891,15** | **1944,76** | **2022,56** | **2081,23** | **2168,13** | **2231,86** | **2325,52** | **2394,12** | **2495,78** |
|  | *с 1 июля* | руб./Гкал | **1310,21** | **1367,86** | **1803,46** | **1800,64** | **-2,82** | **31,64** | **1781,21** | **1844,39** | **1756,99** | **1816,07** | **1891,15** | **1944,76** | **2022,56** | **2081,23** | **2168,13** | **2231,86** | **2325,52** | **2394,12** | **2495,78** | **2568,50** |
|  | *Рост с 1 июля* | % | 3,90 | 4,40 | 31,85 | 31,64 | -0,21 | 619,07 | 0,00 | 3,55 | 0,00 | 3,36 | 4,13 | 2,83 | 4,00 | 2,90 | 4,18 | 2,94 | 4,20 | 2,95 | 4,25 | 2,91 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели** | | | | | | | | | |
| **по производству, транспортировке и реализации тепловой энергии ООО "**Э**нергоКомпания" (г.**Б**елово) по узлу теплоснабжения - п.г.т. Краснобродский на 2019 год** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2017 года по данным предприятия** | **Факт 2017 принимаемый экспертами** | **Отклонение по 2017 году** | **% отклонений** | **Утверждено на 2018 год** | **Предложе-ния предприятия на 2019 год** | **Предложе-ния экспертов на 2019 год** | **Отклоне-ние, +/-** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |  | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 97499,00 | 91187,23 | -1 844,00 | -1,98 | 90 532 | 89 904 | 89 904 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 69937,00 | 69937,00 | -1 844,00 | -2,57 | 71 781 | 75 953 | 75 953 | 0 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 69819,00 | 69819,00 | -1 826,00 | -2,55 | 71 645 | 75 817 | 75 817 | 0 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 49012,00 | 49012,00 | -186,00 | -0,38 | 49 198 | 54 184 | 49 190 | -4 994 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 8257,00 | 8257,00 | -1 745,00 | -17,45 | 10 002 | 9 877 | 12 157 | 2 280 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 12549,00 | 12549,00 | 104,00 | 0,84 | 12 445 | 11 756 | 14 470 | 2 714 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 119,00 | 119,00 | -17,00 | -12,50 | 136 | 136 | 136 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 83048,00 | 83048,00 | -1 844,00 | -2,17 | 84 892 | 89 018 | 89 018 | 0 |
| Потери: | Гкал | 27562,00 | 21250,23 | 0,00 | 0,00 | 18 751 | 18 747 | 13 951 | -4 796 |
| Перерасход тепловой энергии на срезку | Гкал | 12835,00 | 6523,23 | 0,00 | 0,00 | 4 024 | 0 | 0 | 0 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 1616,00 | 1616,00 | 0,00 | 0,00 | 1 616 | 886 | 886 | 0 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 13111,00 | 13111,00 | 0,00 | 0,00 | 13 111 | 13 065 | 13 065 | 0 |
| Доли полезного отпуска по периодам |  | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  | 0,00 |
| 1 полугодие |  | 0,513 | 0,513 | -0,06 | -10,63 | 0,574 | 0,513 | 0,513 | 0,000 |
| 2 полугодие |  | 0,487 | 0,487 | 0,06 | 14,32 | 0,426 | 0,487 | 0,487 | 0,000 |
| **Топливо** | | | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 186,67 | 188,57 | 0,00 | 0,00 | 169,50 | 180,92 | 180,92 | 0,00 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 186,67 | 188,57 | 0,00 | 0,00 | 169,50 | 180,92 | 180,92 | 0,00 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,747 | 0,747 | 0,018 | 2,529 | 0,750 | 0,740 | 0,743 | 0,003 |
| - уголь каменный |  | 0,747 | 0,747 | 0,018 | 2,529 | 0,750 | 0,740 | 0,743 | 0,003 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 349,89 | 252,44 | -6,39 | -2,47 | 226,00 | 244,49 | 243,50 | -0,99 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 349,89 | 252,44 | -6,39 | -2,47 | 226,00 | 244,49 | 243,50 | -0,99 |
| Расход натурального топлива, без перерасхода по срезке | т | 20752,52 | 20964,34 | -1007,54 | -4,59 | 19185,59 | 21764,17 | 21676,29 | -87,88 |
| -уголь каменный | т | 20752,52 | 20964,34 | -1007,54 | -4,59 | 19185,59 | 21764,17 | 21676,29 | -87,88 |
| - расход топлива в связи с перерасходом тепловой энергии для обеспечения безопасности горячего водоснабжения потребителей | т | 3207,21 | 1688,35 | 0,00 | 0,00 | 909,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего расход топлива со срезкой | т | 23959,73 | 22652,69 | -1007,54 | -4,26 | 20095,12 | 21764,17 | 21676,29 | -87,88 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| -хранение на складе | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  | 0,00 |
| -при перевозках автомобильным транспортом, на расстояние до 50 км | % | 0,20 | 2,00 | 1,80 | 900,00 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 |
| -перегрузка, перемещение на складе и подача в котельную | % | 0,80 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,00 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  | 0,00 |
| -3 перевалки,каждая по 0,2% | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 23959,73 | 22879,22 | -1017,62 | -4,26 | 20296,07 | 21981,81 | 21893,06 | -88,75 |
| -уголь каменный | т | 23959,73 | 22879,22 | -1017,62 | -4,26 | 20296,07 | 21981,81 | 21893,06 | -88,75 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 963,73 | 963,73 | 50,51 | 5,53 | 996,57 | 1079,85 | 1085,40 | 5,55 |
| -уголь каменный | руб./т | 963,73 | 963,73 | 50,51 | 5,53 | 996,57 | 1079,85 | 1085,40 | 5,55 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **23090,60** | **22049,39** | **226,22** | **1,04** | **20226,37** | **23737,04** | **23762,68** | **25,64** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 23090,60 | 22049,39 | 226,22 | 1,04 | 20226,37 | 23737,04 | 23762,68 | 25,64 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **8499,35** | **8116,17** | **-3131,72** | **-27,84** | **7735,84** | **8427,61** | **8318,42** | **-109,19** |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 6738,67 | 6434,78 | -642,42 | -9,08 | 5976,56 | 6453,06 | 6725,79 | 272,73 |
| цена за тн | руб./т | 281,25 | 281,25 | -14,91 | -5,03 | 294,47 | 307,21 | 307,21 | 0,00 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 1760,68 | 1681,39 | -2489,30 | -59,69 | 1759,29 | 1674,55 | 1592,62 | -81,93 |
| цена за тн | руб./т | 73,49 | 73,49 | -101,04 | -57,89 | 86,68 | 76,18 | 72,75 | -3,43 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **31589,95** | **30165,56** | **-2905,50** | **-8,79** | **27962,21** | **32164,65** | **32081,09** | **-83,56** |
| **Электроэнергия** | | | | | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 4881,68 | 5 042,55 | - 144,20 | - 2,78 | 4893,35 | 4893,35 | 4883,98 | -9,37 |
| -по СН2 | тыс. кВт\*ч | 4 881,68 | 5 042,55 | - 144,20 | - 2,78 | 4893,35 | 4893,35 | 4883,98 | -9,37 |
| на тепловую энергию | тыс. кВт\*ч | 4 773,80 | 4 948,41 | - 130,47 | - 2,57 | 4785,48 | 4785,48 | 4785,61 | 0,13 |
| на теплоноситель | тыс. кВт\*ч | 107,87 | 94,14 | - 13,73 | - 12,73 | 107,87 | 107,87 | 98,37 | -9,50 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВтч | 2,7980 | 2,7980 | 0,0132 | 0,4728 | 2,90 | 3,51 | 3,51 | 0,000 |
| для тепловой энергии | руб./кВтч | 2,7980 | 2,7980 | 0,0132 | 0,4728 | 2,90 | 3,51 | 3,51 | 0,000 |
| для теплоносителя | руб./кВтч | 2,7980 | 2,7980 | 0,0132 | 0,4728 | 2,90 | 3,51 | 3,51 | 0,000 |
| -по СН2 | руб./кВтч | 2,7980 | 2,7980 | 0,0132 | 0,4728 | 2,90 | 3,51 | 3,51 | 0,000 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб./кВтч | 2,7980 | 2,7980 | 0,0132 | 0,4728 | 2,90 | 3,51 | 3,51 | 0,000 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 50,07 | 55,30 | -0,45 | -0,81 | 54,05 | 54,43 | 54,32 | -0,10 |
| Удельный расход для тепловой энергии | кВт\*ч/Гкал |  |  |  |  |  |  | 63,01 |  |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **13660,23** | **14109,05** | **-335,19** | **-2,32** | **14190,71** | **17175,66** | **17142,77** | **-32,89** |
| на тепловую энергию | тыс. руб. | **13358,37** | **13845,64** | **-298,18** | **-2,11** | **13877,89** | **16797,03** | **16797,49** | **0,46** |
| на теплоноситель | тыс. руб. | **301,86** | **263,40** | **-37,00** | **-12,32** | **312,82** | **378,62** | **345,28** | **-33,34** |
| **Вода и канализация** | | | | | | | | | |
| Общее количество воды и теплоносителя, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 45,540 | 55,366 | -1,460 | -2,569 | 56,660 | 56,726 | 56,726 | 0,000 |
| - общее количество холодной воды, в том числе: | тыс. м3 | 18,890 | 29,403 | -0,608 | -2,027 | 30,012 | 30,134 | 30,134 | 0,000 |
| -собственный подъём холодная вода (на взрыхление фильтров) | тыс. м3 | 18,890 | 27,241 | -0,719 | -2,570 | 30,012 | 30,011 | 30,011 | 0,000 |
| -холодная вода на хоз питьевые нужды (собств подъем)+ уборка полов | тыс. м3 | 0,000 | 1,999 | -0,052 | -2,550 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| -на питьевые нужды ( ООО "РЭСК" пгт Краснобродский) | тыс. м3 | 0,000 | 0,163 | -0,004 | -2,569 | 0,000 | 0,123 | 0,123 | 0,000 |
| -теплоноситель на собственные нужды | тыс. м3 | 26,648 | 25,963 | -0,685 | -2,569 | 26,648 | 26,592 | 26,592 | 0,000 |
| Общее количество стоков, всего (ОООРЭСК"пгтКраснобродский) | тыс. м3 | 0,000 | 0,291 | -0,008 | -2,569 | 0,299 | 0,220 | 0,220 | 0,000 |
| Цена воды, собственный подъем | руб./м3 | 48,23 | 48,23 | 16,39 | 51,48 | 33,11 | 52,37 | 52,37 | 0,00 |
| Себестоимость теплоносителя | руб./м3 | 60,91 | 60,91 | 16,23 | 36,31 | 46,467 | 66,133 | 66,13 | 0,000 |
| Тариф на воду питьевая покупная |  | 0,00 | 0,00 | -16,19 | -100,00 | 0,000 | 18,090 | 0,000 | -18,090 |
| Тариф на стоки покупная | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | -14,67 | -100,00 | 15,257 | 16,230 | 0,000 | -16,230 |
| Стоимость воды | тыс.руб. | 911,20 | 1 418,09 | 459,87 | 47,99 | 993,77 | 1 573,90 | 1 571,55 | -2,35 |
| Стоимость теплоносителя | тыс.руб. | 1 623,25 | 1 581,43 | 390,70 | 32,81 | 1 238,26 | 1 758,61 | 1 758,62 | 0,01 |
| Стоимость стоков | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | -4,39 | -100,00 | 4,56 | 3,57 | 0,00 | -3,57 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **2 534,45** | **2 999,53** | **846,19** | **39,30** | **2 236,59** | **3 335,97** | **3 330,17** | **-5,80** |

Приложение № 4 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоКомпания» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский,  
на период 22.05.2019 по 31.12.2033**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый  уровень опера-  ционных расходов | Индекс эффектив-ности опера-ционных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень на-деж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Энерго-  Компания» | 2019 | 49966,32 | x | 0,19 | x | x | x | x |
| 2020 | x | 1,00 | 6,13 | x | x | x | x |
| 2021 | x | 1,00 | 5,99 | x | x | x | x |
| 2022 | x | 1,00 | 1,57 | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,19 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,19 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2031 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2032 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |
| 2033 | x | 1,00 | 0,18 | x | x | x | x |

Приложение № 5 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | |
| ООО «Энерго-  Компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с \_\_.05.2019 | 1367,86 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2019 | 1800,64 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2020 | 1781,21 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2020 | 1781,21 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2021 | 1781,21 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2021 | 1844,39 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2022 | 1756,99 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2022 | 1756,99 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2023 | 1756,99 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2023 | 1816,07 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2024 | 1816,07 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2024 | 1891,15 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2025 | 1891,15 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2025 | 1944,76 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2026 | 1944,76 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2026 | 2022,56 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2027 | 2022,56 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2027 | 2081,23 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2028 | 2081,23 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2028 | 2168,13 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2029 | 2168,13 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2029 | 2231,86 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2030 | 2231,86 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2030 | 2325,52 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2031 | 2325,52 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2031 | 2394,12 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2032 | 2394,12 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2032 | 2495,78 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.01.2033 | 2495,78 | x | | | x | | x | x | x | |
| с 01.07.2033 | 2568,50 | x | | | x | | x | x | x | |
| Двухставочный | x | x | x | | | x | | x | x | x | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | | 6 | | 7 | 8 | 9 | |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | | | x | | x | x | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | | | x | | x | x | x | |
| Население \* | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с \_\_\_.05.2019 | 1641,43 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 2160,77 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2137,45 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 2137,45 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 2137,45 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 2213,27 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 2108,39 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 2108,39 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023 | 2108,39 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2023 | 2179,28 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2024 | 2179,28 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2024 | 2269,38 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2025 | 2269,38 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2025 | 2333,71 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2026 | 2333,71 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2026 | 2427,07 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2027 | 2427,07 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2027 | 2497,48 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2028 | 2497,48 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2028 | 2601,76 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2029 | 2601,76 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2029 | 2678,23 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2030 | 2678,23 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2030 | 2790,62 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2031 | 2790,62 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2031 | 2872,94 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2032 | 2872,94 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2032 | 2994,94 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.01.2033 | 2994,94 | | x | | | x | x | x | | x |
| с 01.07.2033 | 3082,20 | | x | | | x | x | x | | x |
| Двухставочный | x | x | | x | | | x | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | | x | | | x | x | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | | x | | | x | x | x | | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса

Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 6 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ЭнергоКомпания»

(г. Белово) для установления долгосрочных тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых

на потребительском рынке пгт. Краснобродский на 2019 - 2033 годы

(узел теплоснабжения котельная ПСХ-1).

**1.** НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 года № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 29.07.2013) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»;
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год» (далее Регламент открытия дел);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

При расчёте тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2019-2033 гг. экспертами принималась за основу информация предприятия, что ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) ИНН 4202044463 по узлу теплоснабжения пгт. Краснобродский отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую схему теплоснабжения (горячего водоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск теплоносителя и горячей воды производится от обслуживаемой котельной. Забор и отпуск воды питьевого качества предприятие осуществляет самостоятельно.

В п.г.т. Краснобродском горячее водоснабжение осуществляется круглый год.

На предприятии для производства теплоносителя, используется вода собственного подъема, которая используется в целях подготовки воды для теплоснабжения и горячего водоснабжения.

В процессе организации горячего водоснабжения эксплуатируется одна котельная Центральная котельная (пгт. Краснобродский, ПСХ-1). Услуга теплоснабжения оказывается, как населению и социальным объектам поселка, так и промышленным предприятиям.

Присоединение системы горячего водоснабжения по «открытой» схеме с непосредственным отбором воды на нужды горячего водоснабжения из тепловой сети. Отбор воды на нужды горячего водоснабжения жилых домов многоэтажной застройки, объектов инфраструктуры осуществляется непосредственно от тепловых узлов; у потребителей индивидуальной застройки – непосредственно из сетей теплопотребления.

На предприятии для производства теплоносителя, используется вода собственного подъема из 4х скважин Канашского участка Иганинского месторождения подземных вод, расположенных в Прокопьевском районе на расстоянии 17,5 км от пгт. Краснобродский.

Очистке подвергается вся вода, как для осуществления отопления, так и обеспечения горячего водоснабжения.

Подготовке (умягчению на натрий - катионитовых фильтрах) подвергается вся вода, идущая на выработку тепловой энергии и теплоноситель для горячего водоснабжения, кроме используемой для хоз. бытовых нужд в качестве холодной воды, а также идущая на взрыхление и отмывку натрий-катионитовых фильтров.

Таким образом, вода, прошедшая только стадию хлорирования, называется вода. Вода, прошедшая обе стадии: и хлорирования и умягчения, называется – теплоноситель.

На предприятии существует два вида теплоносителя: первый - используемый для производства тепловой энергии, второй - используемый для осуществления горячего водоснабжения.

В рамках данного экспертного заключения рассматривается теплоноситель для осуществления горячего водоснабжения на потребительском рынке пгт. Краснобродский.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

2. Тарифы на теплоноситель

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны в соответствии с разделом IV Основ ценообразования и главы IX.V Методических указаний.

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

2.1. Баланс теплоносителя

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на уровне, отраженном в таблице 1.

Таблица 1

Баланс теплоносителя.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 157583,00 | 157583,00 |
| Полезный отпуск теплоносителя, в том числе | м3 | 157583,00 | 157583,00 |
| население | м3 | 141510,95 | 141510,95 |
| производственные нужды предприятия | м3 | 16,80 | 16,80 |
| Собственные нужды | м3 | 0,00 | 0,00 |

На 2020-2033 годы показатели баланса теплоносителя  
 ООО «ЭнергоКомпания» принимаются на уровне 2019 года.

2.2. Расходы на покупку энергетических ресурсов

# 2.2.1. Стоимость исходной воды

Предложения предприятия по данной статье на 2019 год составили   
8251,99 тыс. руб. при объеме воды 157,583 тыс. м3 (собственного подъема). Стоимость воды собственного подъема составила 52,37 руб./м3.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять объем холодной воды в размере 157,583 тыс. м3 (по предложению предприятия). Принимаемый объем воды не превышает значений, учтённых при согласовании долгосрочных параметров регулирования (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018), а также показателей, учтенных в НВВ 2018 года.

Стоимость воды собственного подъема экспертами принята на уровне предложений предприятия 52,37 руб./м3, что не превышает факта 2017 года 48,23 руб./м3 с учетом ИЦП, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 на 2018 и 2019 – 103,9% и 104,5%, соответственно. Всего расходы на воду собственного подъема составили 8251,99 тыс. руб.

Информация по факту 2017 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2017.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 620 от 20.12.2013, является официальной отчётностью.

При расчете планируемых тарифов на 2019-2024 годы, к планируемой стоимости воды собственного подъема на 2019 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018: 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%.

К стоимости воды на 2025-2033 применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по водоснабжению на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

Информация отражена в приложении к экспертному заключению.

# 2.2.2. Электрическая энергия, используемая при водоподготовке

Предложения предприятия по данной статье на 2019 год составили   
345,28 тыс. руб., при объеме электроэнергии 98,37 тыс. кВт\*ч. Средневзвешенная стоимость электроэнергии принята в расчет в размере 3,51 руб./ кВт\*ч. Представлен расчет, договор с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.01.2019 № 620142, счет-фактура за январь 2019 года (стр. 201-248 тома 1 тарифного дела).

Объем электрической энергии, состоящей из количества электрической энергии необходимой для работы насосов и агрегатов, используемых для производства теплоносителя, учтен экспертами на уровне 98,37 тыс. кВтч. Данный уровень учтен при расчете и согласовании долгосрочных параметров регулирования (письмо РЭК КО от № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

Экспертами принята стоимость электроэнергии, исходя из ее стоимости за январь 2019 года (счет-фактура) (стр 243-248 тома 1 тарифного дела) в размере 3,51 руб./ кВт\*ч.

Таким образом, стоимость электрической энергии на производство теплоносителя ООО «ЭнергоКомпания» на 2019 год составит 345,28 тыс. руб.

При расчете планируемых тарифов на 2020-2024 годы, к планируемому тарифу на 2019 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 по обеспечению электрической энергией: 104,2%, 104,0%, 104,0%, 103,9%, 103,9%.

К стоимости электрической энергии на 2025-2033 применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по обеспечению электрической энергией на 2024 год (по последнему году в прогнозе) - 103,9%.

Информация отражена в приложении к экспертному заключению.

# 2.3. Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии и теплоносителя для ООО «ЭнергоКомпания» по пгт. Краснобродский

# 2.3.1. Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли), согласованных региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

ООО «ЭнергоКомпания» подало заявление на второй долгосрочный период регулирования методом индексации на 2019 – 2033 годы. Согласно п. 72 Основ ценообразования, второй долгосрочный период должен быть не менее 5 расчетных периодов регулирования. Поэтому экспертами рассматривался период 2019-2033 гг.

Согласно пункту 7 статьи 49 закона «О концессионных соглашениях» от 21.07.2005 №115-ФЗ, необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, для предусмотренных [статьей 46](consultantplus://offline/ref=4E57E827F94683EF4A27E339949AF5DB90512FD6D9908211F062026983707EAE53CD28E6C75BE41BD5ACEEF19952E62AC470F3A3E1o2Y2J) указанного закона методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные конкурсной документацией.

21.03.2019 года между МКУ «КУМИ Краснобродский городской округ» и ООО «ЭнергоКомпания» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения – Котельная ПСХ 1 и тепловые сети (стр. 7 тома 1 тарифного дела), на основании проведенных конкурсных процедур.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами, необходимой валовой выручки на производство теплоносителя ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 1) на 2019-2033 гг.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020-2024 гг. составил 103,4 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %. На 2025-2033 применен ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

# 2.3.1.1. Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» принят на основании согласованных в установленном порядке долгосрочных параметров регулирования (письмо РЭК КО № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018) и составляет на 2019 год 3565,81 тыс. руб.

Эксперты считают возможным отразить структуру расходов, вошедших в базовый уровень операционных расходов при согласовании. Данная структура отражена в приложении к экспертному заключению.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ООО «ЭнергоКомпания» устанавливается в размере 1%.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Таким образом, учитывая вышеперечисленных нормы, для   
ООО «ЭнергоКомпания» экспертами были рассчитаны операционные расходы на каждый расчётный год долгосрочного периода регулирования 2019-2033 гг. Расчётные значения указаны в таблице 2.

Таблица 2.

Расчет операционных (подконтрольных)

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2. к Методическим указаниям)

Тыс. руб.







# 2.3.1.2. Нормативный уровень прибыли

Нормативная прибыль определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» принят на нулевом уровне, в соответствии с согласованными в установленном порядке долгосрочными параметрами регулирования (письмо РЭК КО № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018).

# 2.4. Неподконтрольные расходы

Предприятием не заявлены затраты по данному блоку расходов.

Таким образом, необходимая валовая выручка предприятия на 2019 год на производство теплоносителя составила 12163,07 тыс. руб. НВВ на 2020-2033 гг. отражена в приложении к экспертному заключению.

Тарифы на теплоноситель ООО «ЭнергоКомпания»:

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | | Тарифы на теплоноситель,  руб/м3 (без НДС) |
| ООО  «ЭнергоКомпания» | 2019 | 1 полугодие | 62,51 |
| с 01 июля | 92,66 |
| 2020 | с 01 января | 92,66 |
| с 01 июля | 94,70 |
| 2021 | с 01 января | 94,70 |
| с 01 июля | 97,66 |
| 2022 | с 01 января | 97,66 |
| с 01 июля | 100,73 |
| 2023 | с 01 января | 100,73 |
| с 01 июля | 103,90 |
| 2024 | с 01 января | 103,90 |
| с 01 июля | 107,20 |
| 2025 | с 01 января | 107,20 |
| с 01 июля | 110,63 |
| 2026 | с 01 января | 110,63 |
|  | с 01 июля | 114,18 |
| 2027 | с 01 января | 114,18 |
| с 01 июля | 117,87 |
| 2028 | с 01 января | 117,87 |
| с 01 июля | 121,69 |
| 2029 | с 01 января | 121,69 |
| с 01 июля | 125,66 |
| 2030 | с 01 января | 125,66 |
| с 01 июля | 129,78 |
| 2031 | с 01 января | 129,78 |
| с 01 июля | 134,05 |
| 2032 | с 01 января | 134,05 |
| с 01 июля | 138,49 |
| 2033 | с 01 января | 138,49 |
| с 01 июля | 143,09 |

# 3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 – ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) [устанавливаются](consultantplus://offline/ref=6158D1BEC5B5B6331C82BA7DBED92440A5261479B45AE3AFA9CDDB609589EE5E3DE235612A55DF89k273L) в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, с дополнительной химподготовкой (отражены в приложении к экспертному заключению).

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2019-2033 год и составляет:

Таблица 4

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| 1 полугодие 2019 | 1367,86 |
| с 01.07.2019 | 1800,64 |
| с 01.01.2020 | 1781,21 |
| с 01.07.2020 | 1781,21 |
| с 01.01.2021 | 1781,21 |
| с 01.07.2021 | 1844,39 |
| с 01.01.2022 | 1756,99 |
| с 01.07.2022 | 1756,99 |
| с 01.01.2023 | 1756,99 |
| с 01.07.2023 | 1816,07 |
| с 01.01.2024 | 1816,07 |
| с 01.07.2024 | 1891,15 |
| с 01.01.2025 | 1891,15 |
| с 01.07.2025 | 1944,76 |
| с 01.01.2026 | 1944,76 |
| с 01.07.2026 | 2022,56 |
| с 01.01.2027 | 2022,56 |
| с 01.07.2027 | 2081,23 |
| с 01.01.2028 | 2081,23 |
| с 01.07.2028 | 2168,13 |
| с 01.01.2029 | 2168,13 |
| с 01.07.2029 | 2231,86 |
| с 01.01.2030 | 2231,86 |
| с 01.07.2030 | 2325,52 |
| с 01.01.2031 | 2325,52 |
| с 01.07.2031 | 2394,12 |
| с 01.01.2032 | 2394,12 |
| с 01.07.2032 | 2495,78 |
| с 01.01.2033 | 2495,78 |
| с 01.07.2033 | 2568,50 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «ЭнергоКомпания» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2019-2033 год для ООО «ЭнергоКомпания» на следующем уровне:

Таблица 6

Тарифы на горячую воду ООО «ЭнергоКомпания»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Односта-вочный, руб./Гкал   (без НДС) |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля |
| ООО «Энерго-Компания» | 1 полугодие 2019 | 136,92 | 135,83 | 141,85 | 137,47 | 62,51 | 1367,86 |
| с 01.07.2019 | 190,61 | 189,17 | 197,10 | 191,34 | 92,66 | 1800,64 |
| с 01.01.2020 | 189,56 | 188,13 | 195,97 | 190,27 | 92,66 | 1781,21 |
| с 01.07.2020 | 191,60 | 190,17 | 198,01 | 192,31 | 94,70 | 1781,21 |
| с 01.01.2021 | 191,60 | 190,17 | 198,01 | 192,31 | 94,70 | 1781,21 |
| с 01.07.2021 | 197,99 | 196,52 | 204,63 | 198,73 | 97,66 | 1844,39 |
| с 01.01.2022 | 193,24 | 191,83 | 199,57 | 193,94 | 97,66 | 1756,99 |
| с 01.07.2022 | 196,31 | 194,90 | 202,64 | 197,01 | 100,73 | 1756,99 |
| с 01.01.2023 | 196,31 | 194,90 | 202,64 | 197,01 | 100,73 | 1756,99 |
| с 01.07.2023 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 |
| с 01.01.2024 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 |
| с 01.07.2024 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 |
| с 01.01.2025 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 |
| с 01.07.2025 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 |
| с 01.01.2026 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 |
| с 01.07.2026 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 |
| с 01.01.2027 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 |
| с 01.07.2027 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 |
| с 01.01.2028 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 |
| с 01.07.2028 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 |
| с 01.01.2029 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 |
| с 01.07.2029 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 |
| с 01.01.2030 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 |
| с 01.07.2030 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 |
| с 01.01.2031 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 |
| с 01.07.2031 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 |
| с 01.01.2032 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 |
| с 01.07.2032 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 |
| с 01.01.2033 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 |
| с 01.07.2033 | 282,82 | 280,76 | 292,06 | 283,84 | 143,09 | 2568,50 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Смета расходов на теплоноситель на 2019-2033год (г.Белово) отпускаемый ООО "ЭнергоКомпания" на потребительский рынок пгт Краснобродский** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | **Наименование параметров** | Единицы измерения | **Утверждено на 2018 год** | Предложения предприятия на 2019 год | Предложения экспертов на 2019 год | Предложения экспертов на 2020 год | Предложения экспертов на 2021 год | Предложения экспертов на 2022 год | Предложения экспертов на 2023 год | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год | Предложения экспертов на 2027 год | Предложения экспертов на 2028 год | Предложения экспертов на 2029 год | Предложения экспертов на 2030 год | Предложения экспертов на 2031 год | Предложения экспертов на 2032 год | Предложения экспертов на 2033 год |
| в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| **Баланс теплоносителя** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 | 157583,00 |
| 1.1 | теплоноситель на сторону | м3 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 | 157566,20 |
|  | население | м3 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 | 141510,95 |
|  | объекты соц.сферы и бюджета | м3 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 | 7608,31 |
|  | иные | м3 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 | 8446,94 |
| 1,2 | производственные нужды предприятия | м3 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 |
|  | собственные нужды предприятия | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1 блок затрат: Расходы на приобретение ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Стоимость исходной воды | тыс. руб. | 5241,08 | 8251,99 | 8251,99 | 8582,07 | 8925,35 | 9282,36 | 9653,66 | 10039,80 | 10441,39 | 10859,05 | 11293,41 | 11745,15 | 12214,95 | 12703,55 | 13211,69 | 13740,16 | 14289,77 |
| 1.1.1 | Объем исходной воды | м3 | 157583,0 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 | 157583 |
| 1.1.2 | Цена исходной воды | руб./м3 | 33,3 | 52,37 | 52,37 | 54,46 | 56,64 | 58,90 | 61,26 | 63,71 | 66,26 | 68,91 | 71,67 | 74,53 | 77,51 | 80,61 | 83,84 | 87,19 | 90,68 |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке | тыс. руб. | 285,44 | 345,28 | 345,28 | 359,78 | 374,17 | 389,14 | 404,31 | 420,08 | 436,47 | 453,49 | 471,17 | 489,55 | 508,64 | 528,48 | 549,09 | 570,51 | 592,75 |
| 1.2.1 | объм потребляемой энергии вакуумными насоссами установки ХВО | тыс.квт\*ч | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 98,37 |
| 1.2.2 | стоимость э/э | руб./кВтч | 2,9 | 3,51 | 3,51 | 3,66 | 3,80 | 3,96 | 4,11 | 4,27 | 4,44 | 4,61 | 4,79 | 4,98 | 5,17 | 5,37 | 5,58 | 5,80 | 6,03 |
|  | **1 блок ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  | 5526,52 | 8597,27 | 8597,26 | 8941,85 | 9299,52 | 9671,50 | 10057,97 | 10459,89 | 10877,86 | 11312,54 | 11764,59 | 12234,70 | 12723,60 | 13232,03 | 13760,79 | 14310,67 | 14882,52 |
| **2 блок затрат: Операционные (подконтрольных) расходы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | 1,0296 |  |  | 103,4\*0,99 | 104\*0,99 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке | тыс. руб. | 1379,28 | 1379,28 | 734,40 | 751,77 | 774,03 | 796,94 | 820,53 | 844,82 | 869,82 | 895,57 | 922,08 | 949,37 | 977,47 | 1006,41 | 1036,20 | 1066,87 | 1098,45 |
| 2.1.1 | объем соли | т | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 450,37 |
| 2.1.2 | объем катионита | т | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| 2.1.3 | цена соли | руб./т | 2718,50 | 2864,41 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | цена катионита | руб./т | 85035,60 | 88437,02 |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке (вспомогательные материалы) | тыс. руб. | 243,32 | 243,32 | 243,32 | 249,08 | 256,45 | 264,04 | 271,86 | 279,90 | 288,19 | 296,72 | 305,50 | 314,54 | 323,86 | 333,44 | 343,31 | 353,47 | 363,94 |
| 2.4 | Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.1 | объем | м3 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.2 | цена | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки и отчисления с заработной платы | тыс. руб. | 2184,06 | 2184,06 | 2184,06 | 2235,74 | 2301,91 | 2370,05 | 2440,20 | 2512,43 | 2586,80 | 2663,37 | 2742,21 | 2823,38 | 2906,95 | 2992,99 | 3081,59 | 3172,80 | 3266,72 |
|  | ФОТ (ППП+АУП) |  | 1677,46 | 1677,46 | 1677,46 | 1717,15 | 1767,98 | 1820,31 | 1874,19 | 1929,67 | 1986,78 | 2045,59 | 2106,14 | 2168,49 | 2232,67 | 2298,76 | 2366,80 | 2436,86 | 2508,99 |
|  | отчисления с фот (ППП+АУП) | тыс. руб. | 506,59 | 506,59 | 506,59 | 518,58 | 533,93 | 549,73 | 566,00 | 582,76 | 600,01 | 617,77 | 636,05 | 654,88 | 674,26 | 694,22 | 714,77 | 735,93 | 757,71 |
|  | средняя зарплата всего | руб./чел./ мес. | 25868,29 | 25868,29 | 25868,29 | 26480,33 | 27264,15 | 28071,17 | 28902,08 | 29757,58 | 30638,41 | 31545,31 | 32479,05 | 33440,44 | 34430,27 | 35449,41 | 36498,72 | 37579,08 | 38691,43 |
|  | численность всего | чел. | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,52 | 5,68 | 5,85 | 6,02 | 6,20 | 6,38 | 6,57 | 6,77 | 6,97 | 7,17 | 7,39 | 7,60 | 7,83 | 8,06 |
| 2.5.1 | ФОТ ППП | тыс. руб. | 1325,07 | 1378,07 | 1378,07 | 1410,68 | 1452,43 | 1495,42 | 1539,69 | 1585,26 | 1632,19 | 1680,50 | 1730,24 | 1781,46 | 1834,19 | 1888,48 | 1944,38 | 2001,93 | 2061,19 |
|  | отчисления с фот ппп | тыс. руб. | 400,17 | 416,71 | 416,71 | 426,57 | 439,20 | 452,20 | 465,58 | 479,36 | 493,55 | 508,16 | 523,20 | 538,69 | 554,63 | 571,05 | 587,95 | 605,36 | 623,28 |
|  | численность ппп | чел. | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,67 | 4,81 | 4,95 | 5,09 | 5,25 | 5,40 | 5,56 | 5,73 | 5,89 | 6,07 | 6,25 | 6,43 | 6,62 | 6,82 |
|  | средняя зарплата ППП | руб./чел./ мес. | 24217,30 | 25185,99 | 25185,99 | 25781,89 | 26545,04 | 27330,77 | 28139,77 | 28972,70 | 29830,30 | 30713,28 | 31622,39 | 32558,42 | 33522,15 | 34514,41 | 35536,04 | 36587,91 | 37670,91 |
| 2.5.2 | ФОТ АУП | тыс. руб. | 347,98 | 361,90 | 361,90 | 370,46 | 381,43 | 392,72 | 404,34 | 416,31 | 428,63 | 441,32 | 454,39 | 467,84 | 481,68 | 495,94 | 510,62 | 525,74 | 541,30 |
|  | Отчисления с фот ауп | тыс. руб. | 105,09 | 109,29 | 109,29 | 111,88 | 115,19 | 118,60 | 122,11 | 125,72 | 129,44 | 133,27 | 137,22 | 141,28 | 145,46 | 149,77 | 154,20 | 158,77 | 163,47 |
|  | численность АУП | чел. | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,85 | 0,87 | 0,90 | 0,93 | 0,95 | 0,98 | 1,01 | 1,04 | 1,07 | 1,10 | 1,14 | 1,17 | 1,21 | 1,24 |
|  | Средняя зарплата | руб./чел./ мес. | 34938,09 | 36335,61 | 36335,61 | 37195,31 | 38296,30 | 39429,87 | 40597,00 | 41798,67 | 43035,91 | 44309,78 | 45621,35 | 46971,75 | 48362,11 | 49793,64 | 51267,53 | 52785,05 | 54347,50 |
| 2.6 | Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе: | тыс. руб. | 312,57 | 404,03 | 404,03 | 413,59 | 425,83 | 438,44 | 451,41 | 464,78 | 478,53 | 492,70 | 507,28 | 522,30 | 537,76 | 553,68 | 570,06 | 586,94 | 604,31 |
| 2.6.1 | Расходы на ремонт основных фондов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6.2 | Водный налог (плата за пользование водными объектами) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6.3 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 312,57 | 404,03 | 404,03 | 413,59 | 425,83 | 438,44 | 451,41 | 464,78 | 478,53 | 492,70 | 507,28 | 522,30 | 537,76 | 553,68 | 570,06 | 586,94 | 604,31 |
| **2** | **2 блок ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | тыс. руб. | **4119,23** | **4210,70** | **3565,81** | **3650,18** | **3758,22** | **3869,47** | **3984,00** | **4101,93** | **4223,35** | **4348,36** | **4477,07** | **4609,59** | **4746,03** | **4886,52** | **5031,16** | **5180,08** | **5333,41** |
| **3 блок затрат: Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Аренда основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3 | Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4 | Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **3 блок ИТОГО** (неподконтрольные расходы) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Объем теплоносителя | тыс. куб. м | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 | 157,58 |
|  | 1 полугодие |  | 77,85 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 | 74,69 |
|  | 2 полугодие |  | 79,73 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 | 82,89 |
| 5 | Доли отпуска |  | 1,000 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
|  | 1 полугодие |  | 0,49 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
|  | 2 полугодие |  | 0,51 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 6 | Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя | тыс. руб. | 9645,76 | 12807,97 | 12163,07 | 12592,02 | 13057,74 | 13540,97 | 14041,97 | 14561,81 | 15101,21 | 15660,90 | 16241,66 | 16844,29 | 17469,63 | 18118,55 | 18791,94 | 19490,75 | 20215,94 |
| 7 | Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций | руб./куб. м |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | руб./куб. м | *   |  | | --- | | 61,21 | | 81,28 | 77,19 | 79,91 | 82,86 | 85,93 | 89,11 | 92,41 | 95,83 | 99,38 | 103,07 | 106,89 | 110,86 | 114,98 | 119,25 | 123,69 | 128,29 |
|  | тариф с 1 января по 30 июня | руб./куб. м | **59,88** | **62,51** | 62,51 | 90,41 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 | 62,51 |
|  | тариф с 1 июля по 31 декабря | руб./куб. м | **62,51** | **98,19** | **90,41** | **70,44** | **101,20** | **107,03** | **113,08** | **119,35** | **125,86** | **132,61** | **139,62** | **146,89** | **154,43** | **162,26** | **170,38** | **178,81** | **187,56** |
|  | рост тарифа с 1 июля | % | **4,39** | **57,08** | **44,63** | **-22,08** | **61,90** | **71,23** | **80,89** | **90,93** | **101,34** | **112,14** | **123,35** | **134,98** | **147,05** | **159,57** | **172,57** | **186,06** | **200,05** |
| 9 | Товарная выручка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс.руб. |  |  | 0 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 | 2329,70 |
| 11 | Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **НВВ с учетом корректировок** | тыс.руб. |  |  | 12163,07 | 14921,72 | 15387,44 | 15870,67 | 16371,67 | 16891,51 | 17430,91 | 17990,60 | 18571,36 | 19173,99 | 19799,33 | 20448,25 | 21121,64 | 21820,45 | 22545,64 |
|  | в том числе на потребительский рынок с учетом корректировок | тыс.руб. |  |  | 12163,07 | 14921,72 | 15387,44 | 15870,67 | 16371,67 | 16891,51 | 17430,91 | 17990,60 | 18571,36 | 19173,99 | 19799,33 | 20448,25 | 21121,64 | 21820,45 | 22545,64 |
|  | **Сумма средств ограничивающая тариф** | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Итого необходимая валовая выручка с учетом ограничения | тыс.руб. |  |  | 12163,07 | 14921,72 | 15387,44 | 15870,67 | 16371,67 | 16891,51 | 17430,91 | 17990,60 | 18571,36 | 19173,99 | 19799,33 | 20448,25 | 21121,64 | 21820,45 | 22545,64 |
|  | в том числе на потребительский рынок с учетом ограничения | тыс.руб. |  |  | 12163,07 | 14921,72 | 15387,44 | 15870,67 | 16371,67 | 16891,51 | 17430,91 | 17990,60 | 18571,36 | 19173,99 | 19799,33 | 20448,25 | 21121,64 | 21820,45 | 22545,64 |
|  | 1 полугодие | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 2 полугодие | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Полезный отпуск на потребительский рынок, всего |  |  |  | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 | 157,57 |
|  | доли полезного отпуска по полугодиям | доля |  |  | 0,513 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
|  | 1 полугодие | доля |  |  | 0,487 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
|  | 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Полезный отпуск по полугодиям | тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1 полугодие | тыс. Гкал |  |  | 80,831 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
|  | 2 полугодие | руб./Гкал |  |  | 76,73 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 | 157,49 |
|  | **Тариф средний на теплоноситель** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Рост среднего тарифа** | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Тариф в орячей воде, в том числе:** | руб./Гкал |  |  | 77,19 | 94,70 | 97,66 | 100,72 | 103,90 | 107,20 | 110,63 | 114,18 | 117,86 | 121,69 | 125,66 | 129,78 | 134,05 | 138,48 | 143,09 |
|  | *с 1 января* | руб./Гкал |  |  | 62,51 | 92,66 | 94,70 | 97,66 | 100,73 | 103,90 | 107,20 | 110,63 | 114,18 | 117,87 | 121,69 | 125,66 | 129,78 | 134,05 | 138,49 |
|  | *с 1 июля* | руб./Гкал |  |  | **92,66** | **94,70** | **97,66** | **100,73** | **103,90** | **107,20** | **110,63** | **114,18** | **117,87** | **121,69** | **125,66** | **129,78** | **134,05** | **138,49** | **143,09** |
|  | *Рост с 1 июля* | % |  |  | 48,23 | 2,20 | 3,12 | 3,14 | 3,16 | 3,18 | 3,19 | 3,21 | 3,23 | 3,24 | 3,26 | 3,28 | 3,29 | 3,31 | 3,32 |

Приложение № 7 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЭнергоКомпания»**

**для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Краснобродский,  
на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый  уровень опера-ционных расхо-дов | Индекс эффек-тив-ности опера-цион-ных расхо-дов | Нор-ма-тив-ный уро-вень при-были | Уро-вень на-деж-ности теп-лос-наб-жения | Показатели энергосбе-режения  и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энерго-сбере-жения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Энерго-Компания» | 2019 | 3565,81 | x | x | x | x | x | x |
| 2020 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2021 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2022 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | 2027 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2031 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2032 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2033 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 8 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

**Долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый  
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке**

**пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Период | | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 |
| ООО «ЭнергоКомпания» | | Одноставочный  руб./м3 | | с \_\_.05.2019 | | 62,51 | x |
| с 01.07.2019 | | 92,66 | x |
| с 01.01.2020 | | 92,66 | x |
| с 01.07.2020 | | 94,70 | x |
| с 01.01.2021 | | 94,70 | x |
| с 01.07.2021 | | 97,66 | x |
| с 01.01.2022 | | 97,66 | x |
| с 01.07.2022 | | 100,73 | x |
| с 01.01.2023 | | 100,73 | x |
| с 01.07.2023 | | 103,90 | x |
| с 01.01.2024 | | 103,90 | x |
| с 01.07.2024 | | 107,20 | x |
| с 01.01.2025 | | 107,20 | x |
| с 01.07.2025 | | 110,63 | x |
| с 01.01.2026 | | 110,63 | x |
| с 01.07.2026 | | 114,18 | x |
| с 01.01.2027 | | 114,18 | x |
| с 01.07.2027 | | 117,87 | x |
| с 01.01.2028 | | 117,87 | x |
| с 01.07.2028 | | 121,69 | x |
| с 01.01.2029 | | 121,69 | x |
| с 01.07.2029 | | 125,66 | x |
| с 01.01.2030 | | 125,66 | x |
| с 01.07.2030 | | 129,78 | x |
| с 01.01.2031 | | 129,78 | x |
| с 01.07.2031 | | 134,05 | x |
| с 01.01.2032 | | 134,05 | x |
| с 01.07.2032 | | 138,49 | x |
| с 01.01.2033 | | 138,49 | х |
| с 01.07.2033 | | 143,09 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | | с \_\_\_.05.2019 | | 62,51 | x |
| с 01.07.2019 | | 92,66 | x |
| с 01.01.2020 | | 92,66 | x |
| с 01.07.2020 | | 94,70 | x |
| с 01.01.2021 | | 94,70 | x |
| с 01.07.2021 | | 97,66 | x |
| с 01.01.2022 | | 97,66 | x |
| с 01.07.2022 | | 100,73 | x |
| с 01.01.2023 | | 100,73 | x |
| с 01.07.2023 | | 103,90 | x |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | 5 |
|  | |  | | с 01.01.2024 | | 103,90 | x |
| с 01.07.2024 | | 107,20 | x |
| с 01.01.2025 | | 107,20 | x |
| с 01.07.2025 | | 110,63 | x |
| с 01.01.2026 | | 110,63 | x |
| с 01.07.2026 | | 114,18 | x |
| с 01.01.2027 | | 114,18 | x |
| с 01.07.2027 | | 117,87 | x |
| с 01.01.2028 | | 117,87 | x |
| с 01.07.2028 | | 121,69 | x |
| с 01.01.2029 | | 121,69 | x |
| с 01.07.2029 | | 125,66 | x |
| с 01.01.2030 | | 125,66 | x |
| с 01.07.2030 | | 129,78 | x |
| с 01.01.2031 | | 129,78 | x |
| с 01.07.2031 | | 134,05 | x |
| с 01.01.2032 | | 134,05 | x |
| с 01.07.2032 | | 138,49 | x |
| с 01.01.2033 | | 138,49 | х |
| с 01.07.2033 | | 143,09 | х |
| Население \* | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 01.01.2019 | | 75,01 | x |
| с 01.07.2019 | | 111,19 | x |
| с 01.01.2020 | | 111,19 | x |
| с 01.07.2020 | | 113,64 | x |
| с 01.01.2021 | | 113,64 | x |
| с 01.07.2021 | | 117,19 | x |
| с 01.01.2022 | | 117,19 | x |
| с 01.07.2022 | | 120,88 | x |
| с 01.01.2023 | | 120,88 | x |
| с 01.07.2023 | | 124,68 | x |
| с 01.01.2024 | | 124,68 | x |
| с 01.07.2024 | | 128,64 | x |
| с 01.01.2025 | | 128,64 | x |
| с 01.07.2025 | | 132,76 | x |
| с 01.01.2026 | | 132,76 | x |
| с 01.07.2026 | | 137,02 | x |
| с 01.01.2027 | | 137,02 | x |
| с 01.07.2027 | | 141,44 | x |
| с 01.01.2028 | | 141,44 | x |
| с 01.07.2028 | | 146,03 | x |
| с 01.01.2029 | | 146,03 | x |
| с 01.07.2029 | | 150,79 | x |
| с 01.01.2030 | | 150,79 | x |
| с 01.07.2030 | | 155,74 | x |
| с 01.01.2031 | | 155,74 | x |
| с 01.07.2031 | | 160,86 | x |
| с 01.01.2032 | | 160,86 | x |
| с 01.07.2032 | | 166,19 | x |
| с 01.01.2033 | | 166,19 | х |
| с 01.07.2033 | | 171,71 | х |

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

Приложение № 9 к протоколу № 30

заседания Правления региональной

Энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.05.2019

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**  (без НДС)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | ООО «Энерго-Компания» | с 22.05.2019 | 164,30 | 163,00 | 170,22 | 164,96 | 136,92 | 135,83 | 141,85 | 137,47 | 62,51 | 1367,86 | х | х | | с 01.07.2019 | 228,73 | 227,00 | 236,52 | 229,61 | 190,61 | 189,17 | 197,10 | 191,34 | 92,66 | 1800,64 | х | х | | с 01.01.2020 | 227,47 | 225,76 | 235,16 | 228,32 | 189,56 | 188,13 | 195,97 | 190,27 | 92,66 | 1781,21 | х | х | | с 01.07.2020 | 229,92 | 228,20 | 237,61 | 230,77 | 191,60 | 190,17 | 198,01 | 192,31 | 94,70 | 1781,21 | х | х | | с 01.01.2021 | 229,92 | 228,20 | 237,61 | 230,77 | 191,60 | 190,17 | 198,01 | 192,31 | 94,70 | 1781,21 | х | х | | с 01.07.2021 | 237,59 | 235,82 | 245,56 | 238,48 | 197,99 | 196,52 | 204,63 | 198,73 | 97,66 | 1844,39 | х | х | | с 01.01.2022 | 231,89 | 230,20 | 239,48 | 232,73 | 193,24 | 191,83 | 199,57 | 193,94 | 97,66 | 1756,99 | х | х | | с 01.07.2022 | 235,57 | 233,88 | 243,17 | 236,41 | 196,31 | 194,90 | 202,64 | 197,01 | 100,73 | 1756,99 | х | х | | с 01.01.2023 | 235,57 | 233,88 | 243,17 | 236,41 | 196,31 | 194,90 | 202,64 | 197,01 | 100,73 | 1756,99 | х | х | | с 01.07.2023 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | |  | с 01.01.2024 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х | | с 01.07.2024 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х | | с 01.01.2025 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х | | с 01.07.2025 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х | | с 01.01.2026 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х | | с 01.07.2026 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х | | с 01.01.2027 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х | | с 01.07.2027 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х | | с 01.01.2028 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х | | с 01.07.2028 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х | | с 01.01.2029 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х | | с 01.07.2029 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х | | с 01.01.2030 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х | | с 01.07.2030 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х | | с 01.01.2031 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х | | с 01.07.2031 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х | | с 01.01.2032 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х | | с 01.07.2032 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х | | с 01.01.2033 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х | | с 01.07.2033 | 339,38 | 336,91 | 350,47 | 340,61 | 282,82 | 280,76 | 292,06 | 283,84 | 143,09 | 2568,50 | х | х |   \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).  \*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), реализуемый на потребительском рынке пгт. Краснобродский, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 138.  \*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 137. |