**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 38**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

21.06.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В**.**, Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ермак Н.В. –** заместитель начальника отдела ценообразования в сфере газоснабжения и некомбинированной выработки тепловой энергии Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щекотова А.В. –** заместитель начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Ким Е.Х.** – представитель ООО «НТСК» по доверенности.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Энергоресурс» по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа на 2022 - 2026 годы |
| 2. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы |
| 3. | Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы |
| 4. | Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы |
| 5. | Об утверждении розничной цены на газ, реализуемый населению Кемеровской области - Кузбасса ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» |
| 6. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 769 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)» в части 2023 года |
| 7. | О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 229 - 232, 507 - 508, 254 - 255, 211 - 212) |
| 8. | О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (Муниципальное унитарное предприятие «Гарант» Краснобродского городского округа) |

Присутствующих ознакомили с повесткой дня и предоставили слово докладчику.

Вопрос 1**. «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «Энергоресурс» по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа на 2022 - 2026 годы»**

Докладчик Зинченко М.В. согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает утвердить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа на 2022 - 2026 годы согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 2 к настоящему протоколу).

Отмечено, что имеется письмо ООО «Энергоресурс» от 20.06.2022 № 404 с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя организации, с проектом ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2. **«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы».**

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

1. Установить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.
2. Установить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо ООО «Энергоресурс» от 20.06.2022 № 404 с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя организации, с проектом ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3. **«Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый  
на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы».**

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

1. Установить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо ООО «Энергоресурс» от 20.06.2022 № 404 с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя организации, с проектом ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4. **«Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы».**

Докладчик Ермак Н.В. согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо ООО «Энергоресурс» от 20.06.2022 № 404 с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя организации, с проектом ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 5. **«Об утверждении розничной цены на газ, реализуемый населению Кемеровской области - Кузбасса ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово».**

Докладчик Ермак Н.В. согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить с 01.07.2022 розничные цены на газ, реализуемый населению Кемеровской области - Кузбасса ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», ИНН 4207059960 для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившими силу с 01.07.2022 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 21.06.2021 № 203 «Об установлении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Кемеровской области ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово»;

от 22.06.2021 № 209 «О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.06.2021 № 203 «Об установлении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Кемеровской области ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово».

Отмечено, что имеется письмо ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» от 20.06.2022 № 1-5/2290 с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя организации, с проектом ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 6. **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 769 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)» в части 2023 года».**

Докладчик **Щекотова А.В.** предлагает согласно экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать производственную программу в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)» в части 2023 года» согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

3. Скорректировать одноставочные тарифы на питьевую воду ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ) на период с 01.01.2022 по 31.12.2024 согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо Кузбасского филиала ООО «СГК» от 20.06.2022 вх. № 3819 особое мнение по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 7. **«О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 229 - 232, 507 - 508, 254 - 255, 211 - 212)»**

Докладчик **Чурсина О.А.** пояснила, что в целях приведения в соответствие с действующим законодательством (Закон Кемеровской области - Кузбасса от 07.02.2022 № 13-ОЗ «О преобразовании муниципальных образований, входящих в состав Новокузнецкого муниципального района») необходимо:

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 229 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.05.2020 № 66) следующие изменения:

- в преамбуле слова «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кузбасса» заменить словами «О региональной энергетической комиссии Кузбасса»;

- в заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 230 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.09.2019 № 253, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.05.2020 № 66, от 03.09.2020 № 201, от 24.08.2021 № 299), следующие изменения:

- в преамбуле слова «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кузбасса» заменить словами «О региональной энергетической комиссии Кузбасса»;

- в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ»;

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 231 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.08.2020 № 192) следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ»;

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 232 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 201, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.08.2020 № 193, от 24.08.2021 № 300), следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ»;

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.12.2018 № 507 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения (очистка сточных вод) АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.12.2020 № 474) следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ»;

внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.12.2018 № 508 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (очистка сточных вод) и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 434, в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.12.2020 № 475, от 12.08.2021 № 288) следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ»;

внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.10.2020 № 254 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный район)» следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ»;

внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.10.2020 № 255 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный округ)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.10.2021 № 409), следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ»;

внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.06.2021 № 211 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Энергоресурс» (Прокопьевский муниципальный округ)» следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения после слов «Прокопьевский муниципальный округ» дополнить словами «, за исключением пгт. Краснобродский»;

внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.06.2021 № 212 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Энергоресурс» (Прокопьевский муниципальный округ)», следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 после слов «Прокопьевский муниципальный округ» дополнить словами «, за исключением пгт. Краснобродский».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 229 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.05.2020 № 66) следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кузбасса» заменить словами «О региональной энергетической комиссии Кузбасса»;

1.2. В заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 230 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.09.2019 № 253, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.05.2020 № 66, от 03.09.2020 № 201, от 24.08.2021 № 299), следующие изменения:

2.1. В преамбуле слова «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кузбасса» заменить словами «О региональной энергетической комиссии Кузбасса»;

2.2. В заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

3. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 231 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.08.2020 № 192) следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

4. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 232 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.08.2019 № 201, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.08.2020 № 193, от 24.08.2021 № 300), следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

5. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.12.2018 № 507 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения (очистка сточных вод) АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.12.2020 № 474) следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

6. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.12.2018 № 508 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (очистка сточных вод) и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 434, в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.12.2020 № 475, от 12.08.2021 № 288) в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

7. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.10.2020 № 254 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный район)» следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

8. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.10.2020 № 255 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный округ)» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.10.2021 № 409), следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Новокузнецкий муниципальный район» заменить словами «Новокузнецкий муниципальный округ».

9. Внести изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.06.2021 № 211 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Энергоресурс» (Прокопьевский муниципальный округ)» следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовке приложения после слов «Прокопьевский муниципальный округ» дополнить словами «, за исключением пгт. Краснобродский».

10. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.06.2021 № 212 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Энергоресурс» (Прокопьевский муниципальный округ)», следующие изменения, в заголовке, тексте, в заголовках приложений № 1, 2 после слов «Прокопьевский муниципальный округ» дополнить словами «, за исключением пгт. Краснобродский».

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 8. **«О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (Муниципальное унитарное предприятие «Гарант» Краснобродского городского округа)**

Докладчик **Чурсина О.А.** пояснила, что в целях приведения в соответствие с действующим законодательством (Закон Кемеровской области - Кузбасса от 04.04.2022 № 32-ОЗ «О преобразовании Краснобродского городского округа и Прокопьевского муниципального округа») необходимо:

внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2019 № 815 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения Муниципальному унитарному предприятию «Гарант» Краснобродского городского округа (Краснобродский городской округ)» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 460), следующее изменение, в заголовке, пункте 1, в заголовке приложения слова «Краснобродский городской округ» заменить словами «Прокопьевский муниципальный округ»;

внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2019 № 816 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение Муниципальному унитарному предприятию «Гарант» Краснобродского городского округа (Краснобродский городской округ)» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 461, от 11.11.2021 № 522) следующее изменение, в заголовке, пунктах 1, 2, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Краснобродский городской округ» заменить словами «Прокопьевский муниципальный округ».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2019 № 815 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения Муниципальному унитарному предприятию «Гарант» Краснобродского городского округа (Краснобродский городской округ)» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 460), следующее изменение:

В заголовке, пункте 1, в заголовке приложения слова «Краснобродский городской округ» заменить словами «Прокопьевский муниципальный округ».

2. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2019 № 816 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение Муниципальному унитарному предприятию «Гарант» Краснобродского городского округа (Краснобродский городской округ)» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 461, от 11.11.2021 № 522) следующее изменение:

В заголовке, пунктах 1, 2, в заголовках приложений № 1, 2 слова «Краснобродский городской округ» заменить словами «Прокопьевский муниципальный округ».

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Чурсина

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

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

Приложение № 1 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным для утверждения

инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «Энергоресурс»

по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа

на 2022 - 2026 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Энергоресурс» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

ООО «Энергоресурс» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой об утверждении инвестиционной программы на 2022-2026 годы.

Предприятие представило инвестиционную программу   
в размере 11 512,774 тыс. руб. (без НДС). Источником финансирования являются амортизационные отчисления.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](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).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил, программа согласована Главой Беловского муниципального округа В.А. Астафьевым.

В качестве обосновывающих материалов представлены концессионное соглашение, сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Экспертами объем финансирования, в том числе разбивка по источникам финансирования, приняты согласно заключенному концессионному соглашению от 21.01.2022 в отношении объектов системы теплоснабжения, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию «Беловский муниципальный округ», с учетом ранее выданных Региональной энергетической комиссией Кузбасса долгосрочных параметров регулирования для заключения концессионного соглашения.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2022-2026 годы принять в размере 11 512,774 тыс. руб. (без НДС. Финансирование по годам инвестиционной программы представлено в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| производство и передача тепловой энергии | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Собственные средства | 11 512,774 | 11 512,774 | 2 283,617 | 2 340,390 | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 11 512,774 | 11 512,774 | 2 283,617 | 2 340,390 | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.1. | кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2. | займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3. | прочие средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | ИТОГО по программе | 11 512,774 | 11 512,774 | 2 283,617 | 2 340,390 | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2022-2026 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения** **ООО «Энергоресурс»**

**по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа на 2022 - 2026 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходи-мости (цель реализа-ции) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприя- тия | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | Всего | Профинан-сировано  к 2022 | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реа-лизации меро-приятия | | после реали-зации меро-приятия | 2022 | 2023 | 2024 | | 2025 | 2026 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 тепловой сети с монтажом тепловой изоляции на участке от ул. Центральная,1б до ул. Полевая,1 | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения | с. Старопестерево, участок от ул. Центральная,1б до ул. Полевая,1 | Протяженность | м | 0 | 355 | | | 2026 | | 2026 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1.2. | Реконструкция тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей. Клапан балансировочный БРОЕН Venturi FODRV-39шт | Повышение надежности теплоснабже-ния, увеличение эффективности работы котельной | пос. Новый Каракан | Количество | шт. | 0 | 39 | | | 2023 | | 2023 | 528,012 | 0,000 | 0,000 | 528,012 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция котельной № 4 с заменой котла КВ-1,25 на котел КВр-1,25 с автоматизированным тяго - дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Менчереп, ул. Центральная,4, Котельная №4 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 227,46 | 226,10 | | | 2025 | | 2025 | 1 019,835 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 1 019,835 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.2. | Реконструкция котельной №19 с заменой котла в тяжелой обмуровке НР-18 на КВр-0,63 легкой обмуровки | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Вишневка, ул. Школьная,9а, Котельная №19 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 235,09 | 233,68 | | | 2023 | | 2023 | 765,252 | 0,000 | 0,000 | 765,252 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.2.3. | Автоматизация тяго -дутьевого режима с установкой: щит монтажный ЩМП-2, блок питания DR -15-12, GSM модем SprutNet EHS5, измеритель-регулятор двухканальный ТРМ-200, ИП 320 графическая монохромная панель оператора, термосопротивление ДТС035 50М В3 80, оповещатель комбинированный Маяк-12КПМ, преобразователь давления MBS1700 | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | пос. Новый Каракан, ул. Содружества, 27а, Котельная №39 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 182,82 | 182,09 | 2023 | 2023 | 106,042 | 0,000 | 0,000 | 106,042 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.4. | Реконструкция котельной №26 с заменой котла КВр-1,0 на котел КВр-1,0 с автоматизированным тяго - дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Новобачаты,  ул. Береговая, 19а, Котельная №26 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 224,21 | 222,86 | 2024 | 2024 | 922,757 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 922,757 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.5. | Реконструкция котельной № 25 с заменой котла НР-18 на котел КВр-0,63 с автоматизированным тяго - дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Новобачаты,  ул. Дружбы ,11а, Котельная №25 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 235,68 | 234,26 | 2024 | 2024 | 796,781 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 796,781 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.6. | Автоматизация тяго -дутьевого режима с установкой: щит монтажный ЩМП-2, блок питания DR -15-12, GSM модем SprutNet EHS5, измеритель-регулятор двухканальный ТРМ-200, ИП 320 графическая монохромная панель оператора, термосопротивление ДТС035 50М В3 80, оповещатель комбинированный Маяк-12КПМ, преобразователь давления MBS1700 | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Старопестерево,  ул. Партизанская, 18, Котельная №1 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 222,96 | 221,62 | 2024 | 2024 | 110,496 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 110,496 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.7. | Реконструкция котельной №28 с заменой котла КВр-0,93 на котел КВр-1,0 с автоматизированным тяго -дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с.Пермяки, ул. Школьная, 4а, Котельная №28 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 226,20 | 224,84 | 2022 | 2022 | 849,054 | 0,000 | 849,054 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.8. | Реконструкция котельной №22 с заменой котла КВр-1,2 на котел КВр-1,25 с автоматизированным тяго -дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с.Евтино,  пер. Садовый 15, Котельная №22 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 222,28 | 220,95 | 2023 | 2023 | 941,084 | 0,000 | 0,000 | 941,084 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.9. | Реконструкция котельной № 3 с заменой котла в тяжелой обмуровке ВК-100 на  КВр-1,25 | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Заринское,  ул. Ленина 1б Котельная №3 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 235,98 | 234,56 | 2022 | 2022 | 1 434,563 | 0,000 | 1 434,563 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 11 512,774 | 0,000 | 2 283,617 | 2 340,390 | | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 |
| 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. | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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. | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 11 512,774 | 0,000 | 2 283,617 | 2 340,390 | | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 |

Приложение № 2 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения   
ООО «Энергоресурс» по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа на 2022 - 2026 годы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» |
| Местонахождение регулируемой организации | 650025, г. Кемерово, ул. Кузбасская,10 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2022 - 2026 г. г. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Директор ООО «Энергоресурс» Хараман Сергей Викторович |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел. (3842) 90-07-94 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского,32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 21.06.2022 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Беловского муниципального округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652600, Кемеровская область - Кузбасс,  г. Белово, ул. Ленина, 10 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Беловского муниципального округа Астафьев Владимир Анатольевич |
| Дата согласования инвестиционной программы | 27.04.2022 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | +7 (38452) 2-81-18 |

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Энергоресурс»**

**по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа на 2022 - 2026 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходи-мости (цель реализа-ции) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприя- тия | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | Всего | Профинан-сировано  к 2022 | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реа-лизации меро-приятия | | после реали-зации меро-приятия | 2022 | 2023 | 2024 | | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 | | 10 | | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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. | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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 тепловой сети с монтажом тепловой изоляции на участке от ул. Центральная,1б до ул. Полевая,1 | Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения | с. Старопестерево, участок от ул. Центральная,1б до ул. Полевая,1 | Протяженность | м | 0 | 355 | | | 2026 | | 2026 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1.2. | Реконструкция тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей. Клапан балансировочный БРОЕН Venturi FODRV-39шт | Повышение надежности теплоснабже-ния, увеличение эффективности работы котельной | пос. Новый Каракан | Количество | шт. | 0 | 39 | | | 2023 | | 2023 | 528,012 | 0,000 | 0,000 | 528,012 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция котельной № 4 с заменой котла КВ-1,25 на котел КВр-1,25 с автоматизированным тяго - дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Менчереп, ул. Центральная,4, Котельная №4 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 227,46 | 226,10 | | | 2025 | | 2025 | 1 019,835 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 1 019,835 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.2. | Реконструкция котельной №19 с заменой котла в тяжелой обмуровке НР-18 на КВр-0,63 легкой обмуровки | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Вишневка, ул. Школьная,9а, Котельная №19 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 235,09 | 233,68 | | | 2023 | | 2023 | 765,252 | 0,000 | 0,000 | 765,252 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.2.3. | Автоматизация тяго -дутьевого режима с установкой: щит монтажный ЩМП-2, блок питания DR -15-12, GSM модем SprutNet EHS5, измеритель-регулятор двухканальный ТРМ-200, ИП 320 графическая монохромная панель оператора, термосопротивление ДТС035 50М В3 80, оповещатель комбинированный Маяк-12КПМ, преобразователь давления MBS1700 | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | пос. Новый Каракан, ул. Содружества, 27а, Котельная №39 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 182,82 | 182,09 | 2023 | 2023 | 106,042 | 0,000 | 0,000 | 106,042 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.4. | Реконструкция котельной №26 с заменой котла КВр-1,0 на котел КВр-1,0 с автоматизированным тяго - дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Новобачаты,  ул. Береговая, 19а, Котельная №26 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 224,21 | 222,86 | 2024 | 2024 | 922,757 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 922,757 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.5. | Реконструкция котельной № 25 с заменой котла НР-18 на котел КВр-0,63 с автоматизированным тяго - дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Новобачаты,  ул. Дружбы ,11а, Котельная №25 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 235,68 | 234,26 | 2024 | 2024 | 796,781 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 796,781 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.6. | Автоматизация тяго -дутьевого режима с установкой: щит монтажный ЩМП-2, блок питания DR -15-12, GSM модем SprutNet EHS5, измеритель-регулятор двухканальный ТРМ-200, ИП 320 графическая монохромная панель оператора, термосопротивление ДТС035 50М В3 80, оповещатель комбинированный Маяк-12КПМ, преобразователь давления MBS1700 | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Старопестерево,  ул. Партизанская, 18, Котельная №1 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 222,96 | 221,62 | 2024 | 2024 | 110,496 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 110,496 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.7. | Реконструкция котельной №28 с заменой котла КВр-0,93 на котел КВр-1,0 с автоматизированным тяго -дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с.Пермяки, ул. Школьная, 4а, Котельная №28 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 226,20 | 224,84 | 2022 | 2022 | 849,054 | 0,000 | 849,054 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.8. | Реконструкция котельной №22 с заменой котла КВр-1,2 на котел КВр-1,25 с автоматизированным тяго -дутьевым режимом | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с.Евтино,  пер. Садовый 15, Котельная №22 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 222,28 | 220,95 | 2023 | 2023 | 941,084 | 0,000 | 0,000 | 941,084 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.2.9. | Реконструкция котельной № 3 с заменой котла в тяжелой обмуровке ВК-100 на  КВр-1,25 | Повышение эффективности сжигания угля, уменьшение выбросов в атмосферу | с. Заринское,  ул. Ленина 1б Котельная №3 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию | кг. у. т./ Гкал | 235,98 | 234,56 | 2022 | 2022 | 1 434,563 | 0,000 | 1 434,563 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 11 512,774 | 0,000 | 2 283,617 | 2 340,390 | | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 |
| 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. | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 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. | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 11 512,774 | 0,000 | 2 283,617 | 2 340,390 | | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 | 0,000 | 0,000 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения** **ООО «Энергоресурс»**

**по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа  
на 2022 - 2026 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | | | |
| Утвержден-ный период | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | кг.у.т./Гкал | 218,12 | 217,53 | 218,12 | 218,00 | 217,76 | 217,60 | 217,53 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 64,09 | 43,26 | 45,38 | 44,85 | 44,32 | 43,79 | 43,26 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | 19934,5 | 19872,75 | 19934,45 | 19934,45 | 19934,45 | 19934,45 | 19872,75 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Тыс. тонн в год воды | 15336,66 | 15273,04 | 15336,64 | 15336,64 | 15336,64 | 15336,64 | 15273,04 |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законода-тельством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - | - |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения ООО «Энергоресурс»**

**по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа   
на 2022 - 2026 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Котельная №1 | 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 | Котельная №2 | 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 | Котельная. №3 | 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 | Котельная №4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Котельная №5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Котельная №6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Котельная №7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Котельная №8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Котельная №9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Котельная№10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Котельная №12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Котельная №13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Котельная №14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Котельная №15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Котельная №16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Котельная №17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Котельная №18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Котельная №19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Котельная №20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Котельная №21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Котельная №22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Котельная №23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Котельная №24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Котельная №25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Котельная №26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Котельная №28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Котельная №29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Котельная №30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Котельная №31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Котельная №32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31 | Котельная №33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 32 | Котельная №34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33 | Котельная №35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34 | Котельная №36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 35 | Котельная №37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36 | Котельная №38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37 | Котельная №39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38 | Котельная №40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39 | ТП п. Снежинский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40 | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг. 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, м3/м2 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | Котельная №1 | 222,96 | 222,96 | 222,96 | 222,96 | 221,62 | 221,62 | 1,483 | 1,483 | 1,483 | 1,238 | 1,238 | 1,114 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,376 |
| 2 | Котельная №2 | 225,18 | 225,18 | 225,18 | 225,18 | 225,18 | 225,18 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 | 0,589 |
| 3 | Котельная №3 | 235,98 | 235,98 | 234,56 | 234,56 | 234,56 | 234,56 | 2,004 | 2,004 | 2,004 | 2,004 | 2,004 | 2,004 | 1,384 | 1,384 | 1,384 | 1,384 | 1,384 | 1,384 |
| 4 | Котельная №4 | 227,46 | 227,46 | 227,46 | 227,46 | 227,46 | 226,10 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 1,592 | 0,891 | 0,891 | 0,891 | 0,891 | 0,891 | 0,891 |
| 5 | Котельная №5 | 231,34 | 231,34 | 231,34 | 231,34 | 231,34 | 231,34 | 1,642 | 1,642 | 1,642 | 1,642 | 1,642 | 1,642 | 0,937 | 0,937 | 0,937 | 0,937 | 0,937 | 0,937 |
| 6 | Котельная №6 | 233,37 | 233,37 | 233,37 | 233,37 | 233,37 | 233,37 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 0,553 | 0,552 | 0,553 | 0,553 | 0,553 | 0,553 |
| 7 | Котельная №7 | 232,56 | 232,56 | 232,56 | 232,56 | 232,56 | 232,56 | 1,877 | 1,877 | 1,877 | 1,877 | 1,877 | 1,877 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 | 0,966 |
| 8 | Котельная №8 | 225,29 | 225,29 | 225,29 | 225,29 | 225,29 | 225,29 | 2,271 | 2,271 | 2,271 | 2,271 | 2,271 | 2,271 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 | 0,717 |
| 9 | Котельная №9 | 229,05 | 229,05 | 229,05 | 229,05 | 229,05 | 229,05 | 1,735 | 1,735 | 1,735 | 1,735 | 1,735 | 1,735 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 |
| 10 | Котельная№10 | 225,55 | 225,55 | 225,55 | 225,55 | 225,55 | 225,55 | 1,425 | 1,425 | 1,425 | 1,425 | 1,425 | 1,425 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 |
| 11 | Котельная №12 | 223,68 | 223,68 | 223,68 | 223,68 | 223,68 | 223,68 | 1,448 | 1,448 | 1,448 | 1,448 | 1,448 | 1,448 | 1,023 | 1,023 | 1,023 | 1,023 | 1,023 | 1,023 |
| 12 | Котельная №13 | 230,75 | 230,75 | 230,75 | 230,75 | 230,75 | 230,75 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 1,828 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 | 0,552 |
| 13 | Котельная №14 | 236,75 | 236,75 | 236,75 | 236,75 | 236,75 | 236,75 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 4,050 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 |
| 14 | Котельная №15 | 226,99 | 226,99 | 226,99 | 226,99 | 226,99 | 226,99 | 0,803 | 0,803 | 0,803 | 0,803 | 0,803 | 0,803 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 | 1,036 |
| 15 | Котельная №16 | 251,22 | 251,22 | 251,22 | 251,22 | 251,22 | 251,22 | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 0,551 | 0,552 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| 16 | Котельная №17 | 222,87 | 222,87 | 222,87 | 222,87 | 222,87 | 222,87 | 2,896 | 2,896 | 2,896 | 2,896 | 2,896 | 2,896 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 |
| 17 | Котельная №18 | 277,86 | 277,86 | 277,86 | 277,86 | 277,86 | 277,86 | 3,545 | 3,545 | 3,545 | 3,545 | 3,545 | 3,545 | 0,534 | 0,533 | 0,534 | 0,534 | 0,534 | 0,534 |
| 18 | Котельная №19 | 235,09 | 235,09 | 235,09 | 233,68 | 233,68 | 233,68 | 1,546 | 1,546 | 1,546 | 1,546 | 1,546 | 1,546 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 | 0,684 |
| 19 | Котельная №20 | 228,49 | 228,49 | 228,49 | 228,49 | 228,49 | 228,49 | 1,766 | 1,766 | 1,766 | 1,766 | 1,766 | 1,766 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| 20 | Котельная №21 | 233,92 | 233,92 | 233,92 | 233,92 | 233,92 | 233,92 | 3,088 | 3,088 | 3,088 | 3,088 | 3,088 | 3,088 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| 21 | Котельная №22 | 222,28 | 222,28 | 222,28 | 220,95 | 220,95 | 220,95 | 2,666 | 2,666 | 2,666 | 2,666 | 2,666 | 2,666 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 |
| 22 | Котельная №23 | 229,15 | 229,15 | 229,15 | 229,15 | 229,15 | 229,15 | 2,828 | 2,828 | 2,828 | 2,828 | 2,828 | 2,828 | 0,700 | 0,699 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 23 | Котельная №24 | 226,39 | 226,39 | 226,39 | 226,39 | 226,39 | 226,39 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| 24 | Котельная №25 | 235,68 | 235,68 | 235,68 | 235,68 | 234,26 | 234,26 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 0,700 | 0,699 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 25 | Котельная №26 | 224,21 | 224,21 | 224,21 | 224,21 | 222,86 | 222,86 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 2,945 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 | 0,908 |
| 26 | Котельная №28 | 226,20 | 226,20 | 224,84 | 224,84 | 224,84 | 224,84 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 0,712 | 0,712 | 0,712 | 0,712 | 0,712 | 0,712 |
| 27 | Котельная №29 | 235,54 | 235,54 | 235,54 | 235,54 | 235,54 | 235,54 | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 1,677 | 0,847 | 0,846 | 0,847 | 0,847 | 0,847 | 0,847 |
| 28 | Котельная №30 | 252,15 | 252,15 | 252,15 | 252,15 | 252,15 | 252,15 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 2,627 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 | 0,905 |
| 29 | Котельная №31 | 222,54 | 222,54 | 222,54 | 222,54 | 222,54 | 222,54 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 |
| 30 | Котельная №32 | 220,43 | 220,43 | 220,43 | 220,43 | 220,43 | 220,43 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 |
| 31 | Котельная №33 | 223,38 | 223,38 | 223,38 | 223,38 | 223,38 | 223,38 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,113 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 |
| 32 | Котельная №34 | 223,57 | 223,57 | 223,57 | 223,57 | 223,57 | 223,57 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 0,946 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 |
| 33 | Котельная №35 | 240,05 | 240,05 | 240,05 | 240,05 | 240,05 | 240,05 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,164 | 1,165 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| 34 | Котельная №36 | 229,09 | 229,09 | 229,09 | 229,09 | 229,09 | 229,09 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 35 | Котельная №37 | 218,78 | 218,78 | 218,78 | 218,78 | 218,78 | 218,78 | 1,455 | 1,455 | 1,455 | 1,455 | 1,455 | 1,455 | 0,551 | 0,552 | 0,551 | 0,551 | 0,551 | 0,551 |
| 36 | Котельная №38 | 224,74 | 224,74 | 224,74 | 224,74 | 224,74 | 224,74 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,059 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 |
| 37 | Котельная №39 | 182,82 | 182,82 | 182,82 | 182,09 | 182,09 | 182,09 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,504 | 2,504 | 2,504 | 2,504 | 2,504 | 2,504 |
| 38 | Котельная №40 | 220,15 | 220,15 | 220,15 | 220,15 | 220,15 | 220,15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 39 | ТП п. Снежинский | - | - | - | - | - | - | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 3,227 | 2,824 | 2,824 | 2,824 | 2,824 | 2,824 | 2,824 |
| 40 | Всего | 218,12 | 218,12 | 218,00 | 217,76 | 217,60 | 217,53 | 2,461 | 2,461 | 2,461 | 2,436 | 2,436 | 2,428 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,893 | 1,885 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь  при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | | | Величина технологических потерь  теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Котельная №1 | 617,0 | 617,0 | 617,0 | 617,0 | 617,0 | 555,3 | 636,0 | 636,0 | 636,0 | 636,0 | 636,0 | 572,4 |
| 2 | Котельная №2 | 72,4 | 72,4 | 72,4 | 72,4 | 72,4 | 72,4 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 |
| 3 | Котельная №3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 487,3 | 336,4 | 336,4 | 336,4 | 336,4 | 336,4 | 336,4 |
| 4 | Котельная №4 | 317,4 | 317,4 | 317,4 | 317,4 | 317,4 | 317,4 | 177,7 | 177,7 | 177,7 | 177,7 | 177,7 | 177,7 |
| 5 | Котельная №5 | 111,7 | 111,7 | 111,7 | 111,7 | 111,7 | 111,7 | 63,7 | 63,7 | 63,7 | 63,7 | 63,7 | 63,7 |
| 6 | Котельная №6 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 7 | Котельная №7 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 | 17,0 |
| 8 | Котельная №8 | 339,7 | 339,7 | 339,7 | 339,7 | 339,7 | 339,7 | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 107,3 | 107,3 |
| 9 | Котельная №9 | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 56,2 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 17,9 |
| 10 | Котельная№10 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 100,4 | 74,1 | 74,1 | 74,1 | 74,1 | 74,1 | 74,1 |
| 11 | Котельная №12 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 400,3 | 282,8 | 282,8 | 282,8 | 282,8 | 282,8 | 282,8 |
| 12 | Котельная №13 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 91,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 | 27,7 |
| 13 | Котельная №14 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 |
| 14 | Котельная №15 | 31,9 | 31,9 | 31,9 | 31,9 | 31,9 | 31,9 | 41,1 | 41,1 | 41,1 | 41,1 | 41,1 | 41,1 |
| 15 | Котельная №16 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 16 | Котельная №17 | 1013,6 | 1013,6 | 1013,6 | 1013,6 | 1013,6 | 1013,6 | 352,2 | 352,2 | 352,2 | 352,2 | 352,2 | 352,2 |
| 17 | Котельная №18 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 18 | Котельная №19 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| 19 | Котельная №20 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| 20 | Котельная №21 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 98,0 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| 21 | Котельная №22 | 755,6 | 755,6 | 755,6 | 755,6 | 755,6 | 755,6 | 334,2 | 334,2 | 334,2 | 334,2 | 334,2 | 334,2 |
| 22 | Котельная №23 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 |
| 23 | Котельная №24 | 82,7 | 82,7 | 82,7 | 82,7 | 82,7 | 82,7 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 |
| 24 | Котельная №25 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 73,5 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 |
| 25 | Котельная №26 | 776,0 | 776,0 | 776,0 | 776,0 | 776,0 | 776,0 | 239,3 | 239,3 | 239,3 | 239,3 | 239,3 | 239,3 |
| 26 | Котельная №28 | 306,0 | 306,0 | 306,0 | 306,0 | 306,0 | 306,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 |
| 27 | Котельная №29 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| 28 | Котельная №30 | 140,3 | 140,3 | 140,3 | 140,3 | 140,3 | 140,3 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 48,3 |
| 29 | Котельная №31 | 609,6 | 609,6 | 609,6 | 609,6 | 609,6 | 609,6 | 503,3 | 503,3 | 503,3 | 503,3 | 503,3 | 503,3 |
| 30 | Котельная №32 | 581,2 | 581,2 | 581,2 | 581,2 | 581,2 | 581,2 | 398,1 | 398,1 | 398,1 | 398,1 | 398,1 | 398,1 |
| 31 | Котельная №33 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 120,2 | 125,8 | 125,8 | 125,8 | 125,8 | 125,8 | 125,8 |
| 32 | Котельная №34 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 |
| 33 | Котельная №35 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 34 | Котельная №36 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 35 | Котельная №37 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 36 | Котельная №38 | 343,0 | 343,0 | 343,0 | 343,0 | 343,0 | 343,0 | 377,5 | 377,5 | 377,5 | 377,5 | 377,5 | 377,5 |
| 37 | Котельная №39 | 2501,4 | 2501,4 | 2501,4 | 2501,4 | 2501,4 | 2501,4 | 2511,4 | 2511,4 | 2511,4 | 2511,4 | 2511,4 | 2511,4 |
| 38 | Котельная №40 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 39 | ТП п. Снежинский | 9620,6 | 9620,6 | 9620,6 | 9620,6 | 9620,6 | 9620,6 | 8418,1 | 8418,1 | 8418,1 | 8418,1 | 8418,1 | 8418,1 |
| 40 | Всего | 19934,5 | 19934,5 | 19934,5 | 19934,5 | 19934,5 | 19872,8 | 15336,6 | 15336,6 | 15336,6 | 15336,6 | 15336,6 | 15273,0 |

**Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Энергоресурс»**

**по узлу теплоснабжения Беловского муниципального округа**

**на 2022 - 2026 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| производство и передача тепловой энергии | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Собственные средства | 11 512,774 | 11 512,774 | 2 283,617 | 2 340,390 | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 11 512,774 | 11 512,774 | 2 283,617 | 2 340,390 | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.1 | кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | прочие средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | ИТОГО по программе | 11 512,774 | 11 512,774 | 2 283,617 | 2 340,390 | 1 830,034 | 1 019,835 | 4 038,898 |

Приложение № 3 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для определения величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС реализуемые на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022-2031 годы

# **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»;

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 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);

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.

Материалы ООО «Энергоресурс» по расчету тарифов на 2022-2031 годы 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.

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Энергоресурс» предложения по установлению тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС на 2022-2031 годы, реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением концессионного соглашения от 21.01.2022 № б/н в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Беловский муниципальный округ.

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.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС, принимаемых для расчета тарифов на 2022-2031 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссией Кузбасса видов деятельности.

Экспертная оценка расходов ООО «Энергоресурс», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования производилась методом экономически обоснованных расходов в соответствии с согласованными долгосрочными параметрами регулирования и метода регулирования – метод индексации (исходящее письмо № М-2-52/3915-01 от 16.11.2021), являющихся критерием конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлениям РЭК Кузбасса);

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Положению о закупках ООО «Энергоресурс»);

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2021).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии данных, указанных в пункте 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности ООО «Энергоресурс» по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона о теплоснабжении.

# Общая характеристика предприятия

Организация обслуживает, согласно концессионному соглашению от 21.01.2022 имущественный комплекс коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, необходимого для организации теплоснабжения на территории сельских поселений Беловского муниципального округа Кемеровской области (39 котельных, которые реализуют тепловую энергию на отопление жилого фонда, бюджетных и прочих организаций).

Предметом деятельности предприятия является оказание коммунальных услуг населению, бюджетным и прочим предприятиям Беловского муниципального округа.

Вид деятельности - производство и реализация тепловой энергии, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения.

Собственником основных средств является МО Беловский Муниципальный округ. Для осуществления производственной деятельности МО Беловский Муниципальный округ передало основные средства ООО «Энергоресурс» (ИНН 4205284720) на основании концессионного соглашения от 21.01.2021 № б/н.

В своей деятельности предприятие руководствуется законодательством РФ, распоряжениями, приказами Администрации Беловского муниципального округа и Уставом предприятия.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия.

Основным видом деятельности предприятия является предоставление коммунальных услуг по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод, техническому обслуживанию и ремонту жилого фонда.

Исходная вода берётся из водопровода, источником которого служат собственные скважины.

Система ГВС - открытая.

Система налогообложения – общая.

На предприятии ведётся раздельный учёт расходов по видам деятельности. Расходы, непосредственно связанные с производством и передачей тепловой энергии, учитываются в НВВ в полном объёме. При этом, расходы, напрямую не относящиеся на выработку и транспортировку тепловой энергии, принимаются в расчёт в доле 85,26 %, определённой от выручки предприятия по видам деятельности.

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п.4 и п.5 Основ ценообразования и статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку ООО «Энергоресурс» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

В соответствии со статьёй 174.1 НК РФ главы 21 НК РФ при совершении операций в соответствии с концессионным соглашением на концессионера возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость. В связи с этим, все расходы на товары и услуги включены в расчёт НВВ без учёта НДС.

## Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии

Согласно пункту 22 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 и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается наличие актуализированной на 2022 год постановлением Администрации Беловского муниципального района от 23.08.2021 №342 схемы теплоснабжения на сайте муниципального образования. Суммарный полезный отпуск на потребительский рынок котельными, эксплуатируемыми предприятиям, согласно актуализированной на 2022 год схеме теплоснабжения, составит 64 015,45 Гкал.

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.

Информация по факту 2017-2019 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население», представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «Энергоресурс»

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 30011,13 |  |
| 2019 | 29503,3 | -1,69 |
| 2020 | 28224,66 | -4,33 |
| 2022 | 27374,25 | - 3,01 в среднем |

Объем покупной энергии и полезного отпуска на производственные нужды принят экспертами по предложению предприятия с учетом фактических объемов за 2020 год и динамики изменения вышеуказанных показателей за последние 3 года.

Объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2022 году принят на уровне утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2021 № 665, в размере 19 934 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,02 % или 2 103,71 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Энергоресурс» на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 69 659,36 | 36 738,35 | 32 921,01 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 67 555,65 | 35 628,85 | 31 926,80 |
| 3 | Полезный отпуск | 64 015,45 | 33 761,75 | 30 253,70 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 62 282,88 | 32 847,99 | 29 434,89 |
| 4.1 | - жилищные организации | 27 374,25 | 14 437,18 | 12 937,07 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 33 527,72 | 17 682,52 | 15 845,20 |
| 4.3 | - прочие потребители | 1 380,91 | 728,29 | 652,62 |
| 5 | - производственные нужды | 1 732,57 | 913,76 | 818,81 |
| 6 | Потери, всего | 22 037,71 | 11 622,69 | 10 415,02 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 2 103,71 | 1 109,50 | 994,21 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 19 934,00 | 10 513,19 | 9 420,81 |
| 6 | Покупная тепловая энергия | 16 393,80 | 8 646,09 | 7 747,71 |

# Расчет тарифов на тепловую энергию

## 4.1. 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-2-52/3915-01 от 16.11.2021).

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 указанного закона методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные конкурсной документацией.

21.01.2022 между МО Беловский муниципальный округ и ООО «Энергоресурс» заключено концессионное соглашение № б/н в отношении объектов теплоснабжения Беловского муниципального округа.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической № М-2-52/3915-01 от 16.11.2021).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Энергоресурс» на 2022-2031 годы.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2021, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023-2024 годы составил 104,0 %. На 2025-2031 применен ИПЦ Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

## 4.1.1 Базовый уровень операционных расходов

Предприятием заявлен на 2022 год уровень операционных расходов в размере 114 403,00 тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО «Энергоресурс» закреплен в концессионном соглашении от 21.01.2022 № б/н, приложение № 9 и составляет на 2022 год 114 403,00 тыс. руб. (том 1, стр. 58 представленных материалов).

Учитывая то, что за основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК Кузбасса № М-2-52/3915-01 от 16.11.2021), эксперты считают возможным отразить структуру расходов, вошедших в базовый уровень операционных расходов при согласовании долгосрочных параметров регулирования. Данная структура отражена в таблице 3 данного экспертного заключения.

Таблица 3

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов  на 2022 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 5 437,01 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 10 722,97 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 15 068,77 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 79 757,69 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 2 841,65 |
| 6 | Расходы на услуги банков | 266,36 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 109,34 |
| 8 | Арендная плата | 199,21 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **114 403,00** |

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 «Энергоресурс» 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 вышеперечисленные нормы, для ООО «Энергоресурс» экспертами были рассчитаны операционные расходы на каждый расчётный год долгосрочного периода регулирования 2022-2031 годы. Расчётные значения указаны в таблице 4.

Таблица 4

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования** (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Показатель | Еди-ница изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | х |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | х |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | **114 403,00** | **117 789,33** | **121 275,89** | **124 865,66** | **128 561,68** | **132 367,11** | **136 285,18** | **140 319,22** | **144 472,67** | **148 749,06** |
| 6 | Индекс операционных расходов | х |  | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |

## 4.2. Неподконтрольные расходы

## 4.2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

## 4.2.1.1. 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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 55,35 тыс. руб.

В соответствии с представленной декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду (том 5, стр. 1 – 19 представленных обосновывающих материалов) сумма платы за выбросы в пределах ПДВ составила 53,45 тыс. руб.

Таким образом, проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расходы на 2022 год затраты в размере 53,45 тыс. руб. согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье предлагается учесть с учётом ИПЦ – 104,0 % (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2021), отражён в таблице 5 (стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.1.2. Расходы на обязательное страхование

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 201,80 тыс. руб.

В соответствии с представленным реестром платёжных поручений (том 3, стр. 189 – 190 представленных обосновывающих материалов) затраты на обязательное страхование в 2020 году составили 228,53 тыс. руб. (в доле на тепловую энергию – 194,84 тыс. руб.). Экспертами выполнен расчёт затрат по данной статье с учётом ИПЦ на 2021 и 2022 годы (106,0 % и 104,3 % соответственно) 194,84 тыс. руб. × 1,06 ×1,043 = 215,41 тыс. руб.

Таким образом, эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье в 2022 году на уровне 201,80 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье предлагается учесть с учётом ИПЦ – 104,0 % (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2021), отражён в таблице 5 (стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.1.3. Налог на имущество

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 1 480,02 тыс. руб.

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).

Налогом на имущество организации облагается только недвижимое имущество и состоит из налога на имущество, полученного в концессию и налога на имущество с вновь введенных объектов, согласно инвестиционной программе.

Предприятием представлен расчёт налога на имущество на 2022 - 2031 годы (том 4, стр. 198 – 311 обосновывающих материалов).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают экономически обоснованным включить затраты на уплату налога на 2022 – 2031 годы на недвижимое имущество исходя из остаточной стоимости амортизируемого имущества, а также ставки налога на имущество организаций 2,2 %.

Таким образом на 2022 – 2031 годы долгосрочного периода регулирования размер расходов по данной статье составит (смотреть в таблице 5, стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.1.4. Земельный налог

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 14,73 тыс. руб.

В соответствии с представленной налоговой декларацией за 2020 год (том 5, стр. 51 – 54 представленных обосновывающих материалов) исчисленная сумма земельного налога составила 17,28 тыс. руб. (в доле на тепловую энергию – 14,73 тыс. руб.).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расходы на 2022 год затраты в размере 14,73 тыс. руб. согласно представленной налоговой декларации в доле на производство тепловой энергии 85,26%.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье предлагается учесть с учётом ИПЦ – 104,0 % (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2021), отражён в таблице 5 (стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.1.5. Транспортный налог

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 165,45 тыс. руб.

В соответствии с представленной налоговой декларацией за 2020 год (том 5, стр. 51 – 54 представленных обосновывающих материалов) исчисленная сумма земельного налога составила 17,28 тыс. руб. (в доле на тепловую энергию – 14,73 тыс. руб.).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расходы на 2022 год затраты в размере 14,73 тыс. руб. согласно представленной налоговой декларации в доле на производство тепловой энергии 85,26%.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье предлагается учесть с учётом ИПЦ – 104,0 % (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2021), отражён в таблице 5 (стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.2. Отчисления на социальные нужды

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 4 550,77 тыс. руб.

Экспертами отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 № 212 – ФЗ в размере 30%, на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 30.11.2011 № 356 – ФЗ (0,2%) от ФОТ рассчитанного в операционных расходах.

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год приняты страховые взносы в размере 30,2 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 4 550,77 тыс. руб. (15 068,77 тыс. руб. × 30,2 %).

На последующие годы долгосрочного периода размер отчислений на социальные нужды отражён в таблице 5 (стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.3. Амортизация основных средств и нематериальных активов

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 8 798,60 тыс. руб.

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

1) использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

2) использование более 12 месяцев;

3) способность приносить доход;

4) 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.

В соответствии с п. 16 статьи 3 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 27.12.2018) «О концессионных соглашениях» объект концессионного соглашения и иное передаваемое концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущество отражаются на балансе концессионера, обособляются от его имущества. В отношении таких объекта и имущества концессионером ведется самостоятельный учет, осуществляемый им в связи с исполнением обязательств по концессионному соглашению, и производится начисление амортизации таких объекта и имущества.

По данной статье предприятие представило расчет амортизационных отчислений на передаваемое в концессию имущество и вновь вводимое, согласно инвестиционной программе ООО «Энергоресурс» на 2022-2031 годы (том 4, стр. 198 – 311 представленных обосновывающих материалов).

В соответствии с абзацем десятым части 1 статьи 257 Налогового кодекса РФ первоначальная стоимость имущества, полученного в качестве объекта концессионного соглашения, определяется как рыночная стоимость такого имущества, определенная на момент его получения и увеличенная на сумму расходов на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и доведение такого имущества до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с настоящим Кодексом.

Таким образом, экспертами предлагается принять величину амортизационных отчислений на 2022 год на уровне 8 798,60 тыс. руб. в части переданного по концессионному соглашению имущества и вновь введенного имущества согласно инвестиционной программе.

На последующие годы долгосрочного периода размер амортизационных отчислений отражён в таблице 5 (стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.4. Налог на прибыль

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 968,83 тыс. руб.

Эксперты предлагают исключить затраты по данной статье в полном объёме, так как расходы из прибыли в НВВ на 2022 год отсутствуют и соответственно отсутствует и налогооблагаемая база.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по статье отражён в таблице 5 (стр. 16 данного экспертного заключения).

## 4.2.5. Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2022 -2031 годы

Таблица 5

**Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| 1 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 1 915,45 | 1 888,80 | 1 863,73 | 1 821,36 | 1 762,92 | 1 758,82 | 1 647,96 | 1 569,33 | 1 533,34 | 1 500,31 |
| 1.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 53,45 | 55,59 | 57,81 | 60,12 | 62,53 | 65,03 | 67,63 | 70,34 | 73,15 | 76,08 |
| 1.2 | расходы на обязательное страхование | 201,80 | 209,87 | 218,27 | 227,00 | 236,08 | 245,52 | 255,34 | 265,56 | 276,18 | 287,22 |
| 1.3 | налог на имущество организации | 1 480,02 | 1 435,95 | 1 392,77 | 1 331,56 | 1 253,53 | 1 229,05 | 1 097,00 | 996,33 | 937,42 | 880,56 |
| 1.4 | земельный налог | 14,73 | 15,32 | 15,93 | 16,57 | 17,23 | 17,92 | 18,64 | 19,38 | 20,16 | 20,97 |
| 1.5 | транспортный налог | 165,45 | 172,07 | 178,95 | 186,11 | 193,55 | 201,30 | 209,35 | 217,72 | 226,43 | 235,49 |
| 2 | Отчисления на социальные нужды | 4 550,77 | 4 685,47 | 4 824,16 | 4 966,96 | 5 113,98 | 5 265,35 | 5 421,21 | 5 581,67 | 5 746,89 | 5 917,00 |
| 3 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 798,60 | 8 742,51 | 9 088,53 | 9 359,20 | 8 945,17 | 10 624,30 | 10 612,86 | 8 045,00 | 7 268,85 | 7 122,12 |
| 4 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **15 264,82** | **15 316,78** | **15 776,42** | **16 147,52** | **15 822,07** | **17 648,47** | **17 682,02** | **15 196,00** | **14 549,08** | **14 539,43** |

## 

## 4.3. 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 «Энергоресурс» предусмотрен приложением № 9 к концессионному соглашению от 21.01.2022 (том 1, стр. 58 представленных обосновывающих материалов). За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК Кузбасса № М-2-52/3915-01 от 16.11.2021), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли составляет (см. таблицу 6):

Таблица 6

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

## 4.4 Расчетная предпринимательская прибыль

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год на уровне 8 637,06тыс. руб.

В соответствии с п. 23 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утверждённых Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 №760-э расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяемая 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 приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Эксперты произвели расчёт предпринимательской прибыли и предлагают принять в расчёт на 2022 год затраты по данной статье в размере 7 362,31 тыс. руб. (16 548,76 + 1 029,61 + 114 403,00 + 15 264,82) × 0,05 = 7 362,31 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2022 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 289,06 тыс. руб.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статье были рассчитаны 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 приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и представлены в приложении № 1 данного экспертного заключения.

## 4.5. Стоимость покупки энергетических ресурсов

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом 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.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов для производства тепловой энергии приведена в таблице 7. Подробный расчёт стоимости покупки энергетических ресурсов представлен в разделах 4.5.1. – 4.5.3. данного экспертного заключения.

## 4.5.1. Расходы на топливо

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 54 546,88 тыс. руб., в том числе затраты на уголь - 27 883,63 тыс. руб., затраты на транспортировку - 26 663,25 тыс. руб., на объём потребляемого топлива - 22 504,96 тонн.

Предприятие планирует приобретать уголь сортомарки Др.

В представленном пакете обосновывающих материалов для тарифного регулирования на 2022 – 2031 годы отсутствует информация о низшей теплоте сгорания угля. Предприятие для расчёта количества топлива, необходимого для производства тепловой энергии на 2022 год, использует низшую теплоту сгорания, учтённую в расчётах в предыдущем периоде регулирования - 4 585,00 ккал/кг.

Объем потребления натурального топлива, планируемый на производство тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере 218,20 кг у.т./Гкал (включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения). Таким образом, расчетный объем натурального составит 22 504,95 тонн.

Эксперты предлагают учесть в расчётах на 2022 год цену угля согласно представленному договору поставки угля с АО «Стройсервис» от 20.12.2021 №12/21-02 в размере 1 239,00 руб./т без НДС, что ниже на 8,84 % среднерыночной стоимости 1 тонны длиннопламенного каменного угля сложившихся по Кемеровской области за 12 месяцев 2021 года по данным WARM.TOPL.Q4.2021 системы ЕИАС (1 359,14 руб./т без НДС), в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Таким образом, расходы на топливо на 2022 год по мнению экспертов составят 27 883,63 тыс. руб. = 22 504,95 тонн × 1 239,00 руб./т.

Стоимость транспортировки и буртовки топлива на 2022 год рассчитана экспертами исходя из сметных цен на эксплуатацию автотранспортных средств опубликованных в сборнике информационно-аналитических материалов «Цены в строительстве» октябрь 2020 года с учётом ИЦП на транспорт на 2021 и 2022 годы (116,3% и 104,1 % соответственно) и количества машино-часов, необходимых на доставку угля и его буртовку.

Таким образом, стоимость доставки угля автомобилем Камаз 65115 принята в расчёт исходя из стоимости машино-часа работы автомобиля-самосвала, грузоподъемностью до 10 т – 1 504,82 руб. за машино-час (с учётом ИПЦ на транспорт 1 504,82 × 1,163 × 1,04 = 1 820,11 руб. за машино-час) и составила с учётом времени работы 8 001,24 часов 14 563,14 тыс. руб. = 1 820,11 руб. за машино-час × 8 001,24 часов.

Стоимость доставки угля автомобилем МАЗ 5551 принята в расчёт исходя из стоимости машино-часа работы автомобиля-самосвала, грузоподъемностью до 30 т – 2 068,67 руб. за машино-час (с учётом ИПЦ на транспорт 2 068,67 × 1,163 × 1,04 = 2 502,10 руб. за машино-час) и составила с учётом времени работы 2 207,16 часов 5 522,54 тыс. руб. = 2 502,10 руб. за машино-час × 2 207 ,16 часов.

Общая стоимость транспортировки составила 14 563,14 + 5 522,54 = 20 085,68 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на транспортировку топлива в сторону снижения составила 2 892,34 тыс. руб. за счёт корректировки цены машино-часа.

Стоимость буртовки угля трактором МТЗ 80/82 принята в расчёт исходя из стоимости машино-часа работы трактора на пневмоколесном ходу 59 кВт (80 л. с.) – 809,98 руб. за машино-час (с учётом ИПЦ на транспорт 809,98 × 1,163 × 1,04 = 979,69 руб. за машино-час) и составила с учётом времени работы 1 099,38 часов 1 077,05 тыс. руб. = 979,69 руб. за машино-час × 1 099,38 часов.

Стоимость буртовки угля экскаватором ЭО 2621 принята в расчёт исходя из стоимости машино-часа работы экскаватора одноковшового дизельного на пневмоколесном ходу с объёмом ковша 0,25 м3 – 720,25 руб. за машино-час (с учётом ИПЦ на транспорт 720,25 × 1,163 × 1,04 = 871,16 руб. за машино-час) и составила с учётом времени работы 803,25 часов 699,76 тыс. руб. = 871,16 руб. за машино-час × 803,25 часов.

Общая стоимость буртовки составила 1 077,05 + 699,76 = 1 776,81 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на буртовку топлива в сторону снижения составила 1 908,42 тыс. руб. за счёт корректировки цены машино-часа.

Общая величина корректировки расходов на топливо в сторону снижения составила 4 800,76 тыс. руб.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статьям были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 и представлены в приложении № 1 данного экспертного заключения.

## 4.5.2. Расходы на электроэнергию

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 16 548,76 тыс. руб. на объём потребляемой электрической энергии в 3 113,44 тыс. кВт×ч. в т.ч. по СН-2 - 2 147,23 тыс. кВт×ч, по НН - 966,21 тыс. кВт×ч. Поставщиком электрической энергии является ОАО «Кузбассэнергосбыт» по договорам № 610159 от 01.06.2014 (том 4, стр. 1 – 32 представленных материалов).

Эксперты предлагают согласиться с уровнем потребления, предложенным предприятием, в размере 3 113,44 тыс. кВт×ч что соответствует уровню потребления в предыдущем периоде регулирования.

Экспертами выполнен расчёт стоимости электрической энергии исходя из среднего уровня тарифов по факту 2020 года по данным шаблона ЕИАС BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 является официальной отчетностью, с учётом ИЦП на электрическую энергию на 2021 и 2022 годы (103,4 % и 103,5 % соответственно, прогноз Минэкономразвития от 30.09.2021). Таким образом, цена электрической по расчётам экспертов в 2022 году составит по СН-2 4,85 руб./кВт×ч = 4,53 руб./кВт×ч × 1,034 × 1,035, по НН 6,72 руб./кВт×ч = 6,28 руб./кВт×ч × 1,034 × 1,035. Стоимость электрической энергии в 2022 году по расчётам экспертов составит 16 907,00 тыс. руб. = 2 147,23 тыс. кВт×ч × 4,85 руб./кВт×ч + 966,21 тыс. кВт×ч × 6,72 руб./кВт×ч.

Таким образом, эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье в 2022 году на уровне 16 548,76 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статье были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 и представлены в приложении № 1 к данному экспертному заключению.

## 4.5.3. Расходы на холодную воду

Предприятием заявлены расходы на 2022 год на уровне 1 029,61 тыс. руб. на объём потребляемой воды 18,54 тыс. м3 при цене на холодную воду 55,53 руб./м3.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 18,54 тыс. м³ на (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расходы на собственные нужды котельной).

Постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2018 № 180 (в редакции постановления от 14.12.2021 № 701) ООО «Энергоресурс» были утверждены тарифы на холодную воду на потребительском рынке Беловского муниципального округа на 2022 год.

Проанализировав представленные материалы и руководствуясь постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2018 № 180 (в редакции постановления от 14.12.2021 № 701), в соответствии с которым цена на услуги водоснабжения составляет на 2022 год 1 полугодие 2022 года - 55,21 руб./м3 без НДС, 2 полугодие – 58,17 руб./м3 без НДС, экспертами выполнен расчёт стоимости водоснабжения пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 52,74 %, 2 полугодие – 47,26 % и объёма водоснабжения в размере 18,54 тыс. м3. Таким образом расходы на водоснабжения по расчётам экспертов составят 1 049,52 тыс. руб. = 9,78 тыс. м3 × 55,21 руб./м3 + 8,76 тыс. м3 × 58,17 руб./м3.

Таким образом, эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье в 2022 году на уровне 1 029,61 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статьям были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 и представлены в приложении № 1 данного экспертного заключения.

## 4.5.4. Расходы на покупаемую тепловую энергию

Предприятие заявило расходы по статье в размере 22 524,20 тыс. руб. Поставщиком тепловой энергии является ОАО «Кузбассэнерго» в соответствии с договором от 24.06.2014 № 165т.

Экспертами выполнен расчёт затрат на покупную тепловую энергию, с учетом объёма покупной тепловой энергии на 2022 год в размере 16 393,80 Гкал и цены на тепловую энергию согласно тарифам утверждённым постановлением РЭК Кемеровской области от 20.12.2018 № 631, в редакции постановления РЭК Кузбасса от 20.12.2021 № 851 (с 01.01.2021 - 1 350,53 руб./Гкал, с 01.07.2020 – 1 441,65 руб./Гкал). Таким образом, расходы на покупаемую тепловую энергию на 2022 год составят 22 846,29 = 8 646,09 Гкал × 1 350,53 руб./Гкал + 7 747,71 Гкал × 1 441,65 руб./Гкал.

Таким образом, эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье в 2022 году на уровне 22 524,20 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статьям были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 и представлены в приложении № 1 данного экспертного заключения.

Таблица 7

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| **Показатели** | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2022 | Предложения экспертов на 2022 | Отклонение от предложений предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Энергетические ресурсы** | тыс. руб. | 94 649,45 | 89 848,69 | -4 800,76 |
| **Расходы на топливо, всего:** | тыс. руб. | 54 546,88 | 49 746,12 | -4 800,76 |
| в т.ч. натуральное топливо | тыс. руб. | 27 883,63 | 27 883,63 | 0,00 |
| в т.ч. транспорт топлива | тыс. руб. | 26 663,25 | 21 862,49 | -4 800,76 |
| **Расходы на электрическую энергию** | тыс. руб. | 16 548,76 | 16 548,76 | 0,00 |
| **Расходы на покупаемую тепловую энергию** | тыс. руб. | 22 524,20 | 22 524,20 | 0,00 |
| **Расходы на воду** | тыс. руб. | 1 029,61 | 1 029,61 | 0,00 |

## 4.6. Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования в части тепловой энергии

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования. Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов представлен в таблице 8.

Таблица 8

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 114 403,00 | 117 789,33 | 121 275,89 | 124 865,66 | 128 561,68 | 132 367,11 | 136 285,18 | 140 319,22 | 144 472,67 | 148 749,06 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 15 264,82 | 15 316,78 | 15 776,42 | 16 147,52 | 15 822,07 | 17 648,47 | 17 682,02 | 15 196,00 | 14 549,08 | 14 539,43 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 89 848,69 | 93 420,11 | 97 110,78 | 100 947,27 | 104 935,35 | 109 081,01 | 113 390,48 | 117 870,24 | 122 527,00 | 127 367,77 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчётная предп-ая прибыль | 7 362,31 | 7 569,38 | 7 803,25 | 8 039,32 | 8 247,40 | 8 570,12 | 8 810,47 | 8 932,36 | 9 153,95 | 9 415,40 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 226 878,82 | 234 095,60 | 241 966,35 | 249 999,77 | 257 566,50 | 267 666,71 | 276 168,16 | 282 317,81 | 290 702,69 | 300 071,66 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 220 937,63 | 227 964,70 | 235 628,75 | 243 451,14 | 250 818,71 | 260 654,29 | 268 932,16 | 274 918,67 | 283 082,61 | 292 205,09 |

## 4.7. Тарифы на тепловую энергию на период с 21.06.2022 по 31.12.2031

На основании необходимой валовой выручки в размере 226 878,82 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке - 220 937,63 тыс. руб. и полезного отпуска на потребительский рынок 40 876,37 Гкал, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс» на 2022 год (представлены в таблице 9).

Таблица 9

Тарифы на тепловую энергию ООО «Энергоресурс»   
на 2022 год

| п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2022 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 220 937,63 |
| 1.1 | 1 полугодие | 109 677,14 |
| 1.2 | 2 полугодие | 111 260,49 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 62 282,88 |
| 2.1 | 1 полугодие | 32 847,99 |
| 2.2 | 2 полугодие | 29 434,89 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 21 июня | 3 338,93 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | 0,00 % |
| 3.2 | с 1 июля | 3 779,88 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 13,21 % |

Таблица 10

Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031

(без НДС)

| Наиме-нование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный 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 «Энергоресурс» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциация тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 21.06.2022 | 3 338,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 779,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 779,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 526,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 526,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 069,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 069,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 729,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 729,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 359,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 359,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 990,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 990,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 4 683,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 4 683,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 113,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 113,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 5 026,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | 5 026,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2031 | 4 317,42 | 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 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 21.06.2022 | 4 006,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 535,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 535,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4 231,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 231,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 883,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 883,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 475,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4 475,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 231,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 231,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 788,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 4 788,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 620,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 620,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 936,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 936,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 6 032,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | 6 032,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2031 | 5 180,90 | 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 |

## 

## 5. Расчет тарифов на теплоноситель

При расчёте тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2022 - 2031 годы экспертами принималась за основу информация предприятия, что ООО «Энергоресурс» 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 обслуживаемых котельных. Услуги водоснабжения на территории Беловского муниципального округа оказывает само ООО «Энергоресурс».

Потребителями горячей воды и теплоносителя являются организации бюджетной сферы, население и прочие потребители.

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Энергоресурс» предложения по установлению тарифов на теплоноситель и горячую воду на 2022-2031 годы, реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением концессионного соглашения от 21.01.2022 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Беловский муниципальный округ.

## 5.1. 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.

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на уровне, представленном в таблице 11.

Таблица 11

Баланс теплоносителя

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения экспертов на 2022 год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Полезный отпуск на потребительский рынок | м3 | 80 814,49 | 42 621,56 | 38 192,93 |
| - жилищные организации | м3 | 74 800,00 | 39 449,52 | 35 350,48 |
| - бюджетные организации | м3 | 3 383,77 | 1 784,60 | 1 599,17 |
| - прочие потребители | м3 | 2 630,72 | 1 387,44 | 1 243,28 |

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

## 5.1.1. Стоимость исходной воды

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 4 487,63 тыс. руб. на объём воды 80 814,49 м3 и цены воды 55,53 руб./м3.

Экспертами принят объем воды на производство теплоносителя в размере 80 814,49 тыс. м³ на уровне предложений предприятия.

Постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2018 № 180 (в редакции постановления от 14.12.2021 № 701) ООО «Энергоресурс» были утверждены тарифы на холодную воду на потребительском рынке Беловского муниципального округа на 2022 год.

Проанализировав представленные материалы и руководствуясь постановлением РЭК Кузбасса от 23.08.2018 № 180 (в редакции постановления от 14.12.2021 № 701), в соответствии с которым цена на услуги водоснабжения составляет на 2022 год 1 полугодие 2022 года - 55,21 руб./м3 без НДС, 2 полугодие – 58,17 руб./м3 без НДС, экспертами выполнен расчёт стоимости водоснабжения пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 52,74 %, 2 полугодие – 47,26 % и объёма водоснабжения в размере 18,54 тыс. м3. Таким образом расходы на водоснабжения по расчётам экспертов составят 4 574,82 тыс. руб. = 42 621,56 м3 × 55,21 руб./м3 + 38 192,93 тыс. м3 × 58,17 руб./м3.

Таким образом, эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье в 2022 году на уровне 4 487,63 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статьям были проиндексированы на ИЦП на водоснабжение в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 в размере 104,0 % и представлены в таблице 12 данного экспертного заключения.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

Таблица 12

| **Показатели** | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расходы на воду** | тыс. руб. | 4 487,63 | 4 667,14 | 4 853,82 | 5 047,97 | 5 249,89 | 5 459,89 | 5 678,28 | 5 905,41 | 6 141,63 | 6 387,30 |
| Объём воды | м3 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 | 80 814,49 |
| Среднегодовая цена воды | руб./м3 | 55,53 | 57,75 | 60,06 | 62,46 | 64,96 | 67,56 | 70,26 | 73,07 | 76,00 | 79,04 |
| % роста тарифа на воду | % | х | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

**5.1.2. Базовый уровень операционных расходов в части производства теплоносителя**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учётом положений п. 37 Методических указаний.

Указанные ниже операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Предприятием не заявлены операционные расходы на 2022 год на производство теплоносителя. Эксперты предлагают принять в расчёт затраты в размере 0,00 руб.

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, в части теплоносителя представлен в таблице 13.

Таблица 13

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, в части теплоносителя**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. |  | Ед.  изм. | Долгосрочный период регулирования | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | х |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | х |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Индекс операционных расходов |  |  | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять долгосрочные параметры регулирования в части производства теплоносителя ООО «Энергоресурс» на период 2022 – 2031 годы в следующем виде (см. таблицу 14):

Таблица 14

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергоресурс» для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период 21.06.2022 по 31.12.2031

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффек-тивности опера-ционных расходов | 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 энергосбере-жения  и повышения энергетической эффективности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Энергоресурс» | 2022 | 0,00 | x | 0,00 | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2031 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |

## 5.1.2. Неподконтрольные расходы в части производства теплоносителя

Предприятием не заявлены неподконтрольные расходы на 2022 год.

## 5.1.3. Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя

Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя представлен в таблице 15.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» на 2022 год на производство теплоносителя

Таблица 15

тыс. руб.

| № п.п. | Показатели | Предложения экспертов на 2022 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0,00 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 4 487,63 |
| 4 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 4 487,63 |
| 5 | - в том числе: на потребительском рынке | 4 487,63 |

Таким образом, тарифы на теплоноситель для ООО «Энергоресурс» на 2022 – 2031 годы составят (таблица 16):

Таблица 16

Тарифы на теплоноситель для ООО «Энергоресурс» на 2022 – 2031 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель, руб./м3 (без НДС) |
|
|
| ООО «Энергоресурс» | с 21.06.2022 | 55,53 |
| с 01.07.2022 | 55,53 |
| с 01.01.2023 | 55,53 |
| с 01.07.2023 | 60,23 |
| с 01.01.2024 | 60,23 |
| с 01.07.2024 | 59,87 |
| с 01.01.2025 | 59,87 |
| с 01.07.2025 | 65,36 |
| с 01.01.2026 | 65,36 |
| с 01.07.2026 | 64,52 |
| с 01.01.2027 | 64,52 |
| с 01.07.2027 | 70,95 |
| с 01.01.2028 | 70,95 |
| с 01.07.2028 | 69,50 |
| с 01.01.2029 | 69,50 |
| с 01.07.2029 | 77,06 |
| с 01.01.2030 | 77,06 |
| с 01.07.2030 | 74,81 |
| с 01.01.2031 | 74,81 |
| с 01.07.2031 | 83,75 |

## 6. 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 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.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию ООО «Энергоресурс».

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс» 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» и отражены в таблице 17:

Таблица 17

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 период 2022 – 2031 годы для ООО «Энергоресурс» в следующем виде (см. таблицу 18):

Таблица 18

**Тарифы на горячую воду ООО «Энергоресурс», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Беловского муниципального округа**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | 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 |
| ООО «Энергоресурс» | с 18.02.2022 | 284,60 | 281,40 | 299,03 | 286,20 | 237,17 | 234,50 | 249,19 | 238,50 | 55,53 | 3 338,93 | х | х |
| с 01.07.2022 | 313,39 | 309,76 | 329,71 | 315,20 | 261,16 | 258,13 | 274,76 | 262,67 | 55,53 | 3 779,88 | х | х |
| с 01.01.2023 | 313,39 | 309,76 | 329,71 | 315,20 | 261,16 | 258,13 | 274,76 | 262,67 | 55,53 | 3 779,88 | х | х |
| с 01.07.2023 | 302,48 | 299,10 | 317,72 | 304,18 | 252,07 | 249,25 | 264,77 | 253,48 | 60,23 | 3 526,53 | х | х |
| с 01.01.2024 | 302,48 | 299,10 | 317,72 | 304,18 | 252,07 | 249,25 | 264,77 | 253,48 | 60,23 | 3 526,53 | х | х |
| с 01.07.2024 | 337,51 | 333,60 | 355,09 | 339,47 | 281,26 | 278,00 | 295,91 | 282,89 | 59,87 | 4 069,64 | х | х |
| с 01.01.2025 | 337,51 | 333,60 | 355,09 | 339,47 | 281,26 | 278,00 | 295,91 | 282,89 | 59,87 | 4 069,64 | х | х |
| с 01.07.2025 | 321,88 | 318,30 | 337,99 | 323,68 | 268,23 | 265,25 | 281,66 | 269,73 | 65,36 | 3 729,31 | х | х |
| с 01.01.2026 | 321,88 | 318,30 | 337,99 | 323,68 | 268,23 | 265,25 | 281,66 | 269,73 | 65,36 | 3 729,31 | х | х |
| с 01.07.2026 | 362,00 | 357,82 | 380,84 | 364,10 | 301,67 | 298,18 | 317,37 | 303,42 | 64,52 | 4 359,40 | х | х |
| с 01.01.2027 | 362,00 | 357,82 | 380,84 | 364,10 | 301,67 | 298,18 | 317,37 | 303,42 | 64,52 | 4 359,40 | х | х |
| с 01.07.2027 | 345,64 | 341,81 | 362,87 | 347,54 | 288,03 | 284,84 | 302,39 | 289,62 | 70,95 | 3 990,39 | х | х |
| с 01.01.2028 | 345,64 | 341,81 | 362,87 | 347,54 | 288,03 | 284,84 | 302,39 | 289,62 | 70,95 | 3 990,39 | х | х |
| с 01.07.2028 | 389,14 | 384,64 | 409,37 | 391,38 | 324,28 | 320,53 | 341,14 | 326,15 | 69,5 | 4 683,41 | х | х |
| с 01.01.2029 | 389,14 | 384,64 | 409,37 | 391,38 | 324,28 | 320,53 | 341,14 | 326,15 | 69,5 | 4 683,41 | х | х |
| с 01.07.2029 | 361,00 | 357,05 | 378,77 | 362,98 | 300,83 | 297,54 | 315,64 | 302,48 | 77,06 | 4 113,42 | х | х |
| с 01.01.2030 | 361,00 | 357,05 | 378,77 | 362,98 | 300,83 | 297,54 | 315,64 | 302,48 | 77,06 | 4 113,42 | х | х |
| с 01.07.2030 | 417,92 | 413,10 | 439,64 | 420,34 | 348,27 | 344,25 | 366,37 | 350,28 | 74,81 | 5 026,86 | х | х |
| с 01.01.2031 | 417,92 | 413,10 | 439,64 | 420,34 | 348,27 | 344,25 | 366,37 | 350,28 | 74,81 | 5 026,86 | х | х |
| с 01.07.2031 | 382,34 | 378,19 | 400,99 | 384,41 | 318,62 | 315,16 | 334,16 | 320,34 | 83,75 | 4 317,42 | х | х |















Приложение № 4 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергоресурс» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022** **по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регулируе-мой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | 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-сбережения  и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Энергоресурс» | 2022 | 114 403,00 | х | 0,00 | x | х | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2031 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |

Приложение № 5 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022** **по 31.12.2031**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный 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 «Энергоресурс» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 21.06.2022 | 3 338,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 779,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 779,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 526,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 526,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 069,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 069,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 729,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 729,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 359,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 359,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 990,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 990,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 4 683,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 4 683,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 113,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 113,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 5 026,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | 5 026,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2031 | 4 317,42 | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 21.06.2022 | 4 006,72 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 535,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 535,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4 231,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 231,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 883,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 883,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 475,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4 475,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 231,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 231,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 788,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 4 788,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 620,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 620,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 936,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 936,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 6 032,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2031 | 6 032,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2031 | 5 180,90 | 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 № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергоресурс» для формирования долгосрочных тарифов** **на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | 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-же-ния | Показатели энергосбе-режения  и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбере-жения  и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Энергоресурс» | 2022 | 0,00 | х | 0,00 | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2031 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | Приложение № 7 к протоколу № 38  заседания правления Региональной  энергетической комиссии  Кузбасса от 21.06.2022 |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период с 21.06.2022 по 31.12.2031**  (без НДС) | | | | |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | ООО «Энергоресурс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2022 | 55,53 | x | | с 01.07.2022 | 55,53 | x | | с 01.01.2023 | 55,53 | x | | с 01.07.2023 | 60,23 | x | | с 01.01.2024 | 60,23 | x | | с 01.07.2024 | 59,87 | x | | с 01.01.2025 | 59,87 | x | | с 01.07.2025 | 65,36 | x | | с 01.01.2026 | 65,36 | x | | с 01.07.2026 | 64,52 | x | | с 01.01.2027 | 64,52 | x | | с 01.07.2027 | 70,95 | x | | с 01.01.2028 | 70,95 | x | | с 01.07.2028 | 69,50 | x | | с 01.01.2029 | 69,50 | x | | с 01.07.2029 | 77,06 | x | | с 01.01.2030 | 77,06 | x | | с 01.07.2030 | 74,81 | x | | с 01.01.2031 | 74,81 | x | | с 01.07.2031 | 83,75 | x | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2022 | 55,53 | x | | с 01.07.2022 | 55,53 | x | | с 01.01.2023 | 55,53 | x | | с 01.07.2023 | 60,23 | x | | с 01.01.2024 | 60,23 | x | | с 01.07.2024 | 59,87 | x | | с 01.01.2025 | 59,87 | x | | с 01.07.2025 | 65,36 | x | | с 01.01.2026 | 65,36 | x | | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.07.2026 | 64,52 | x |
| с 01.01.2027 | 64,52 | x |
| с 01.07.2027 | 70,95 | x |
| с 01.01.2028 | 70,95 | x |
| с 01.07.2028 | 69,50 | x |
| с 01.01.2029 | 69,50 | x |
| с 01.07.2029 | 77,06 | x |
| с 01.01.2030 | 77,06 | x |
| с 01.07.2030 | 74,81 | x |
| с 01.01.2031 | 74,81 | x |
| с 01.07.2031 | 83,75 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 21.06.2022 | 66,64 | x |
| с 01.07.2022 | 66,64 | x |
| с 01.01.2023 | 66,64 | x |
| с 01.07.2023 | 72,28 | x |
| с 01.01.2024 | 72,28 | x |
| с 01.07.2024 | 71,84 | x |
| с 01.01.2025 | 71,84 | x |
| с 01.07.2025 | 78,43 | x |
| с 01.01.2026 | 78,43 | x |
| с 01.07.2026 | 77,42 | x |
| с 01.01.2027 | 77,42 | x |
| с 01.07.2027 | 85,14 | x |
| с 01.01.2028 | 85,14 | x |
| с 01.07.2028 | 83,40 | x |
| с 01.01.2029 | 83,40 | x |
| с 01.07.2029 | 92,47 | x |
| с 01.01.2030 | 92,47 | x |
| с 01.07.2030 | 89,77 | x |
| с 01.01.2031 | 89,77 | x |
| с 01.07.2031 | 100,50 | x |

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

Приложение № 8 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на период**

**с 21.06.2022** **по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | 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 «Энергоресурс» | с 21.06.2022 | 284,60 | 281,40 | 299,03 | 286,20 | 237,17 | 234,50 | 249,19 | 238,50 | 55,53 | 3 338,93 | х | х |
| с 01.07.2022 | 313,39 | 309,76 | 329,71 | 315,20 | 261,16 | 258,13 | 274,76 | 262,67 | 55,53 | 3 779,88 | х | х |
| с 01.01.2023 | 313,39 | 309,76 | 329,71 | 315,20 | 261,16 | 258,13 | 274,76 | 262,67 | 55,53 | 3 779,88 | х | х |
| с 01.07.2023 | 302,48 | 299,10 | 317,72 | 304,18 | 252,07 | 249,25 | 264,77 | 253,48 | 60,23 | 3 526,53 | х | х |
| с 01.01.2024 | 302,48 | 299,10 | 317,72 | 304,18 | 252,07 | 249,25 | 264,77 | 253,48 | 60,23 | 3 526,53 | х | х |
| с 01.07.2024 | 337,51 | 333,60 | 355,09 | 339,47 | 281,26 | 278,00 | 295,91 | 282,89 | 59,87 | 4 069,64 | х | х |
| с 01.01.2025 | 337,51 | 333,60 | 355,09 | 339,47 | 281,26 | 278,00 | 295,91 | 282,89 | 59,87 | 4 069,64 | х | х |
| с 01.07.2025 | 321,88 | 318,30 | 337,99 | 323,68 | 268,23 | 265,25 | 281,66 | 269,73 | 65,36 | 3 729,31 | х | х |
| с 01.01.2026 | 321,88 | 318,30 | 337,99 | 323,68 | 268,23 | 265,25 | 281,66 | 269,73 | 65,36 | 3 729,31 | х | х |
| с 01.07.2026 | 362,00 | 357,82 | 380,84 | 364,10 | 301,67 | 298,18 | 317,37 | 303,42 | 64,52 | 4 359,40 | х | х |
| с 01.01.2027 | 362,00 | 357,82 | 380,84 | 364,10 | 301,67 | 298,18 | 317,37 | 303,42 | 64,52 | 4 359,40 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2027 | 345,64 | 341,81 | 362,87 | 347,54 | 288,03 | 284,84 | 302,39 | 289,62 | 70,95 | 3 990,39 | х | х |
| с 01.01.2028 | 345,64 | 341,81 | 362,87 | 347,54 | 288,03 | 284,84 | 302,39 | 289,62 | 70,95 | 3 990,39 | х | х |
| с 01.07.2028 | 389,14 | 384,64 | 409,37 | 391,38 | 324,28 | 320,53 | 341,14 | 326,15 | 69,5 | 4 683,41 | х | х |
| с 01.01.2029 | 389,14 | 384,64 | 409,37 | 391,38 | 324,28 | 320,53 | 341,14 | 326,15 | 69,5 | 4 683,41 | х | х |
| с 01.07.2029 | 361,00 | 357,05 | 378,77 | 362,98 | 300,83 | 297,54 | 315,64 | 302,48 | 77,06 | 4 113,42 | х | х |
| с 01.01.2030 | 361,00 | 357,05 | 378,77 | 362,98 | 300,83 | 297,54 | 315,64 | 302,48 | 77,06 | 4 113,42 | х | х |
| с 01.07.2030 | 417,92 | 413,10 | 439,64 | 420,34 | 348,27 | 344,25 | 366,37 | 350,28 | 74,81 | 5 026,86 | х | х |
| с 01.01.2031 | 417,92 | 413,10 | 439,64 | 420,34 | 348,27 | 344,25 | 366,37 | 350,28 | 74,81 | 5 026,86 | х | х |
| с 01.07.2031 | 382,34 | 378,19 | 400,99 | 384,41 | 318,62 | 315,16 | 334,16 | 320,34 | 83,75 | 4 317,42 | х | х |

Приложение № 9 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по вопросу утверждения розничной цены на газ,

реализуемый населению Кемеровской области-Кузбасса

ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» с 01.07.2022 года

В соответствии с положениями Федерального закона от 31.03.1999   
№ 69–ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы   
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации») **государственному регулированию на территории Российской Федерации подлежат**:

а) оптовые цены на газ, за исключением оптовых цен на природный газ, реализуемый на товарных биржах;

б) тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;

в) тарифы на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям;

г) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

д) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа его поставщиками (при регулировании оптовых цен на газ);

е) розничные цены на газ, реализуемый населению;

ж) специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации;

з) плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

По пунктам а) – д) полномочия по государственному регулированию отнесены к компетенции федеральных органов исполнительной власти (Федеральная служба по тарифам Российской Федерации (далее - ФСТ России) и Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации (далее - ФАС России)).

Государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется   
в установленном порядке на основании заявлений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и по инициативе регулирующих органов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний   
по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденных приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (далее – Методические указания), розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний, розничные цены устанавливаются дифференцированно по следующим направлениям (наборам направлений) использования газа:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);

- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя   
при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя   
при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах.

**Регулирование розничных цен на газ для населения осуществляется на региональном уровне.**

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и на основании Положения о Региональной энергетической комиссии Кузбасса, утверждённого постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142, регулирование розничных цен на газ для населения региона осуществляется региональным регулятором (Региональной энергетической комиссией Кузбасса). Данное регулирование производится в соответствии   
с параметрами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой (ФАС России).

ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением от 13.05.2022 № 1-5/1809 (вх. № 3087 от 13.05.2022) и представило пакет документов (том 1) для утверждения с 1 июля 2022 года розничной цены на газ, реализуемый населению Кемеровской области - Кузбасса. Письмом от 02.06.2022   
№ 1-5/2070 (вх. № 3521 от 03.06.2022) представлен дополнительный пакет документов (том 2).

По данным ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (стр. 84 том 1) поставка газа населению по направлениям использования следующая:

- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);

- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах);

- на отопление и (или) выработку электрической энергии   
с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений   
в многоквартирных домах.

При этом ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» сообщает, что не имеет возможности подтвердить разделение плановых и фактических объемов газа по направлениям использования, в связи с тем, что в договорах транспортировки газа отсутствует разбивка плановых объемов по направлениям использования, факт транспортировки газа по направлениям использования также не делится.

На основании вышеизложенного расчет розничной цены на газ для населения Кемеровской области – Кузбасса произведен исходя из общего объема поставки газа. Соответственно устанавливается единая   
цена газа, независимо от точек присоединения.

В соответствии с п. 15 Методических указаний, средняя розничная цена на газ для выбранной с учетом положений [главы II](consultantplus://offline/ref=0AB669D40FC51E8FE78AB2CF2D62A284848939A725A621496C5B3B0ADE306EF343CF4FB385EBF80B5905BE59FA0A2059E288AC9431E4D95DPDz2G) Методических указаний территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

 (1)

где:

 - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;

 - средняя региональная составляющая розничной цены на газ;

 - ставка начисления налога на добавленную стоимость.

В соответствии с п. 17 Методических указаний, средняя региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной для целей установления розничных цен территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:



где:

 - установленный ФСТ России тариф на услуги   
по транспортировке газа по группе население для i-той ГРО,   
через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены   
на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размер специальной надбавки   
к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группе население i-той ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - установленный ФСТ России тариф на транспортировку газа в транзитном потоке для i-той ГРО, по газораспределительным сетям которой осуществляется транспортировка газа в транзитном потоке   
для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - установленный ФСТ России размер платы   
за снабженческо-сбытовые услуги (далее - ПССУ) для j-го поставщика газа   
по группе население, осуществляющего его поставку населению   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - объем транспортировки газа населению   
через газораспределительные сети i-той ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - объем транспортировки газа в транзитном потоке   
по газораспределительным сетям i-той ГРО, предназначенного   
для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - объем реализации газа населению j-тым поставщиком газа   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

 - общий объем реализации газа населению (на выбранной   
для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

I - количество ГРО, по газораспределительным сетям которых осуществляется транспортировка газа для поставки населению   
(на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации) (включая ГРО, находящиеся на территории других субъектов Российской Федерации, по сетям которых осуществляется транспортировка газа, впоследствии реализуемого населению на территории данного субъекта Российской Федерации, в транзитном потоке);

J - количество поставщиков газа, осуществляющих его поставку населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

i - порядковый индекс ГРО;

j - порядковый индекс поставщиков газа.

**Экспертами в расчете приняты:**

**1. Оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром»   
и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению (без НДС)**

\*Приказом ФАС России от 02.06.2021 № 544/21 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению»   
с 01.07.2021 года для потребителей 22 ценового пояса (Кемеровская область) установлена оптовая цена на газ, реализуемый населению, в размере   
4 039,00руб./1000 куб. м(без учета НДС).

**2.Тарифы на услуги по транспортировке газа по группе «население».**

\*\*Приказом ФАС России от 13.01.2020 № 15/20 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области – Кузбасса, Новосибирской, Томской и Иркутской областей» (Приложение № 1) с 01.07.2022 года установлен тариф по группе «население» в размере 698,31 руб./1000 куб. м (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования (2021 год –   
671,45 руб./1000 куб. м) составил 4,0 %.

\*\*\*Приказом ФАС России от 19.11.2018 № 1605/18 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Сибгаз-эксплуатация» на территории Кемеровской области установлен тариф по группе «население» с 01.07.2022 года в размере   
1595,93 руб./1000 куб. м (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования (2021 год - 1549,45 руб./1000 куб. м) составил 3,0 %.

**3.Тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке.**

\*\*\*\*Приказом ФАС России от 12.12.2019 № 1637/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на территории Кемеровской области - Кузбасса»   
с 01.07.2022 года установлен тариф на транспортировку газа в транзитном потоке в размере 437,68 руб./1000 куб. м (без НДС). Рост тарифа относительно предыдущего периода регулирования (2021 год -   
424,93 руб./1000 куб. м) составил 3,0 %.

ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» заявлены расходы   
на транспортировку газа в транзитном потоке для ООО «Газпром газораспределение Томск» в сумме 2 503,31 руб.

В расчете розничных цен на природный газ экспертами расходы   
на транспортировку газа в транзитном потоке для ООО «Газпром газораспределение Томск» не учтены, в связи с отсутствием утвержденного ФАС России тарифа на этот вид деятельности.

**4. Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (далее – ПССУ), оказываемые конечным потребителям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», по группе «население» (без НДС).**

\*\*\*\*\*Приказом ФАС России от 27.12.2021 № 1536/21 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области» установлен размер платы за снабженческо–сбытовые услуги   
по группе «население» в сумме 250,64 руб./1000 м3 (без НДС).

**5. Выпадающие доходы**.

ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» не заявлены выпадающие доходы за 2021 год.

Таблица 1

Расчет розничной цены на газ природный, реализуемый населению Кемеровской области – Кузбасса (с 01.07.2022 года)

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложение предприятия | Предложение РЭК Кузбасса |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Объем реализации природного газа населению Кемеровской области всего, в том числе | тыс. куб. м | 30 039,491 | 30 039,491 |
| 1.1. | через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск»  (г. Томск); | тыс. куб. м | 29 132,481 | 29 132,481 |
| 1.2. | через газораспределительные сети ООО «Сибгаз-эксплуатация» | тыс. куб. м | 504,774 | 504,774 |
| 1.3. | через газораспределительные сети ООО «Кузбассоблгаз»  (г. Кемерово) | тыс. куб. м | 402,236 | 402,236 |
| 2 | Оптовая цена природного газа, реализуемого населению \* | руб./1000 куб. м | 4 160,00 | 4 039,00 |
| 3 | Покупка газа (стр.2\*стр.1) | руб. | **124 964 282,56** | **121 329 504,15** |
| 4 | Тариф на услуги по транспортировке природного газа через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск» \*\* | руб./1000 куб. м | 698,31 | 698,31 |
| 5 | Тариф на услуги по транспортировке природного газа через газораспределительные сети ООО «Сибгаз-эксплуатация» \*\*\* | руб./1000 куб. м | 1 595,93 | 1 595,93 |
| 6 | Сумма транспортировки (стр.4\*стр.1.1+стр.5\*стр.1.2) | руб. | **21 149 086,78** | **21 149 086,78** |
| 7 | Объем транзита, в том числе: | тыс. куб. м | 2 588,342 | 2 588,342 |
| 7.1. | через газораспределительные сети ООО «Кузбассоблгаз»  (г. Кемерово); | тыс. куб. м | 1 851,912 | 1 851,912 |
| 7.2. | через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск»  (г. Томск) (Газопровод -1, 2) | тыс. куб. м | 504,774 | 504,774 |
| 7.3. | через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск»  (г. Томск) (Газопровод - 3) | тыс. куб. м | 117,656 | 117,656 |
| 7.4. | через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск»  (г. Томск) (Газопровод - 4) | тыс. куб. м | 114,000 | 114,000 |
| 8 | Тариф на транзит  ООО «Кузбассоблгаз»  (г. Кемерово) \*\*\*\* | руб./1000 куб. м | 437,68 | 437,68 |
| 9 | Сумма транзита (стр. 8\*стр.7.1) | руб. | **810 544,84** | **810 544,84** |
| 10 | Тариф на транзит ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) (Газопровод -1, 2) | руб./1000 куб. м | 2,21 | **-** |
| 11 | Сумма транзита (стр. 10\*стр.7.2) | руб. | **1 115,55** | **0,00** |
| 12 | Тариф на транзит ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) (Газопровод - 3) |  | 11,64 | **-** |
| 13 | Сумма транзита (стр. 12\*стр.7.3) |  | **1 369,52** | **0,00** |
| 14 | Тариф на транзит ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) (Газопровод - 4) | руб./1000 куб. м | 0,16 | **-** |
| 15 | Сумма транзита (стр. 14\*стр.7.4) | руб. | **18,24** | **0,00** |
| 16 | Размер ПССУ ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» \*\*\*\*\* | руб./1000 куб. м | 250,64 | 250,64 |
| 17 | Сумма платы за ССУ (стр.16\*стр.1) | руб. | **6 735 111,36** | **6 735 111,36** |
| 18 | Выпадающие доходы 2021 года | руб. | **0,00** | **0,00** |
| 19 | Выручка (стр.3+стр.6+стр. 9+стр.11+стр. 13+стр. 15+стр. 17+стр. 18) (без учета НДС) | руб. | **154 455 515,51** | **150 818 233,79** |
| 18 | **Розничная цена** (стр.19\*1,2/стр.1) (**с учетом НДС**) | руб./1000м3 | **6 170,10** | **6 024,80** |
| 19 | Темп роста тарифа по сравнению с действующим (5989,09 руб./1000 куб. м) | % |  | **100,60** |

Приложение № 10 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Розничные цены на газ, реализуемый населению Кемеровской области - Кузбасса ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Направления использования газа населением | Единицы измерения | Розничные цены на газ  (с учетом НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа | руб./куб. м | 6,02 |
| 2 | На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб. м | - |
| 3 | На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб. м | - |
| 4 | На отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | руб./куб. м | 6,02 |
| 5 | На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | руб./куб. м | 6,02 |

Приложение № 11 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

# 

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ),**

**для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке, на 2023 год**

Заместитель начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса Щекотова А.В. (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ) (далее – ООО «НТСК») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установленных тарифов на питьевую воду на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № Исх-20-13/1-35217/22-0-0, вх. от 26.04.2022 № 2550). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года на сумму 1415,24 тыс.руб. и установить тарифы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на 2023 год с учетом корректировки в размере 194,94 руб./м3.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 05.05.2022 № 2988) было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)» за № 12-ВС.

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;

5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;

10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;

11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»; 13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Расчет корректировки НВВ и тарифов произведен специалистом в соответствии с главой VII Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Корректировка НВВ и установление тарифов производится на 2023 год.

**Общая характеристика организации**

ООО «Новосибирская теплосетевая компания» образовано 13.08.2018.

Основным видом деятельности предприятия, согласно Уставу, является производство и передача пара и горячей воды (тепловой энергии). Кроме того, предприятие занимается осуществлением прочих видов деятельности.

ООО «НТСК» осуществляет деятельность в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на территории Кемеровского муниципального округа. **С 17.11.2020** по решению Комитета по управлению муниципальным имуществом города Кемерово объекты холодного водоснабжения были переданы ООО «НТСК» по договорам аренды от 17.11.2020 № 20/711, от 17.11.2020 № 20/712, от 17.11.2020 № 20/721. Тарифы на питьевую воду ООО «НТСК» впервые были установлены **с 26.02.2021**.

В предыдущие периоды регулирования (до 15.09.2020) объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения находились в эксплуатации АО «Теплоэнерго».

В состав переданного имущества входят 7 артезианских скважин (о/л «Солнечный» 2 шт., о/л «Спутник» 3 шт., о/л «Пламя» 2 шт.).

Артезианские водозаборные скважины предназначены для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения угольных котельных №№ 24, 25, 54, оздоровительных лагерей «Пламя», «Спутник», «Солнечный», жилого многоквартирного дома, расположенного по адресу: Кемеровский МО, п/л Спутник, 1, частного дома физического лица.

Подача холодной воды в о/л «Спутник» и на котельную № 24 осуществляется из трех артезианских скважин №2, №4, №5, которые включены в общую технологическую схему в составе:

1. водозаборные скважины, оборудованные погружными насосными установками, запорной арматурой;
2. водопровод от скважин до потребителей и трубопроводы, соединяющие элементы данной схемы;
3. здание узла холодной воды с двумя перекачными насосами, запорной и регулирующей арматурой, счетчиками воды и электроэнергии, приборами КИПиА, установкой обезжелезивания, щитом управления насосными установками скважин;
4. накопительная емкость.

Технологическая схема подачи воды работает как в ручном, так и в автоматическом режиме. Пуск скважин в работу осуществляется со щита управления, установленного в здании узла холодной воды. Подача воды потребителям осуществляется круглогодично по летней и зимней схемам подачи в соответствующие периоды времени года.

Подача холодной воды в о/л «Пламя» и на котельную № 25 осуществляется из двух артезианских скважин, которые включены в общую технологическую схему в составе:

1. водозаборные скважины, оборудованные погружными насосными установками, запорной арматурой, счетчиками воды и электроэнергии, приборами КИПиА, щитами управления насосами;
2. водопровод от скважин до потребителей и трубопроводы, соединяющие элементы данной схемы;
3. водонапорная башня «Рожновского»;
4. накопительная емкость.

Подача воды осуществляется круглогодично.

Подача холодной воды в о/л «Солнечный» и на котельную № 54 осуществляется из двух артезианских скважин, которые включены в общую технологическую схему в составе:

1. водозаборные скважины, оборудованные погружными насосными установками, запорной арматурой, счетчиками воды и электроэнергии, приборами КИПиА, щитами управления насосами;

2. водопровод от скважин до потребителей и трубопроводы, соединяющие элементы данной схемы;

3. накопительная емкость.

Подача воды осуществляется круглогодично.

Оборудование, необходимое для осуществления деятельности в сфере холодного водоснабжения, передано предприятию АО «Сибирская Энергетическая Компания» (далее – АО «СибЭК») по договору аренды от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/388 и АО «Теплоэнерго» по договору аренды от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/389.

В настоящее время объекты централизованных систем холодного водоснабжения переданы КУМИ г. Кемерово ООО «НТСК» по договору аренды муниципального имущества от 16.11.2021 № 21/749.

**Необходимо отметить**, что в перечне муниципального имущества, переданного ООО «НТСК» по договору аренды, отсутствуют водопроводные сети от объектов водоснабжения (скважин, водонапорных башен) до абонентов. Иных документов, подтверждающих право владения (пользования) ООО «НТСК» водопроводными сетями в адрес регулятора также представлено не было. В связи с чем, **при расчете тарифов на питьевую воду на 2022-2024 годы расходы на содержание водопроводных сетей** (т.е. на осуществление транспортировки питьевой воды) **регулятором не учитывались.**

ООО «НТСК» осуществляет регулируемую деятельность в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на территории Кемеровского муниципального округа.

Схема холодного водоснабжения Кемеровского муниципального округа утверждена распоряжением администрации Кемеровского муниципального района от 01.07.2014 № 226-р «Об утверждении схем водоснабжения и водоотведения Кемеровского муниципального района».

На предприятии разработана и утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2031 годы (том 2 стр. 301-307).

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по корректировке тарифов на 2023 год подготовлены в соответствии с требованиями Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, сшиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Материалы ООО «НТСК» (о. Кемеровский) по корректировке тарифов на 2023 год заверены подписью Заместителя Генерального директора - Директора Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

ООО «Сибирская генерирующая компания» является единоличным исполнительным органом управляемого ООО «НТСК» в соответствии с договором от 29.06.2020 № ГО-20/356/НТСК-20/140 «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг».

Следует отметить, что статья 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» обязывает организации вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности. Согласно приказу Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о затратах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение), на основании данных бухгалтерского и статистического учета раздельно по осуществляемым видам деятельности, централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, и другим критериям.

Предоставленные организацией оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета соответствуют требованиям порядка ведения раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности организаций в сфере холодного водоснабжения не в полной мере. Непонятна методика распределения затрат между регулируемыми видами деятельности внутри структурных подразделений предприятия. Проверить правильность отнесения общехозяйственных расходов на регулируемые виды деятельности не представляется возможным.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение питьевой водой, принимаемых для корректировки НВВ и расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2021 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности, в содержании которых усматривалась принадлежность к регулируемому виду деятельности.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «НТСК», утвержденным решением Единственного участника ООО «НТСК» (от 14.07.2021) (далее - Положение о закупках), заключенным в соответствии с действующим законодательством РФ (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее, основным видом деятельности рассматриваемого предприятия является оказание услуг в сфере теплоснабжения. Кроме того, организация занимается оказанием прочих услуг.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об увеличении внеоборотных активов по итогам 2021 года по сравнению с предыдущим периодом на ***162240,00*** тыс. руб. Это обусловлено, главным образом, увеличением отложенных налоговых активов на ***99736,00*** тыс. руб. и стоимости объектов, полученных по договору концессии (***62033,00*** тыс. руб.).

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения. По сравнению с предыдущим периодом в 2021 году оборотные активы выросли на ***411012,00*** тыс. руб. Основным фактором для увеличения стал рост дебиторской задолженности на ***321304,00*** тыс. руб.

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено увеличение выручки в 2021 году по сравнению с 2020 годом на ***1812844,00*** тыс. руб. При этом себестоимость продаж выросла на ***1662962,00*** тыс. руб. Убыток предприятия составил ***408939,00*** тыс. руб. (в предыдущий период убыток организации равнялся ***514712,00*** тыс. руб.).

Для подтверждения фактических доходов организации за 2021 год ООО «НТСК» были представлены счета-фактуры, выставленные абонентам за услуги холодного водоснабжения. Так, выручка от реализации питьевой воды предприятия за 2021 год составила ***367,23*** тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов организации на производство питьевой воды за 2021 год ООО «НТСК» в материалах тарифного дела представлен бухгалтерский регистр по счету 9002680200 (Производство питьевой воды), согласно которому расходы предприятия по данному виду деятельности составили ***451,76*** тыс.руб.

Сведения о фактических расходах организации на оказание услуг в сфере холодного водоснабжения за прошедший период, в том числе по статьям (группам) расходов, представлены в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. Общая сумма расходов предприятия на производство питьевой воды за 2021 год составила ***451,76*** тыс.руб.

Расходы организации при расчете тарифов на питьевую воду определяются в доле, относящейся на потребительский рынок.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования представлен в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 768 ООО «НТСК» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 01.01.2022 по 31.12.2024.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2021 № 769 ООО «НТСК»:

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ) на период с 01.01.2022 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Период | Базовый уровень операционных  расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2022 | 103,57 | х | х | 13,70 | 3,93 |
| 2023 | х | 1 | х | 13,70 | 3,93 |
| 2024 | х | 1 | х | 13,70 | 3,93 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов **ежегодно** уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с формулой (36) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с формулой (33) Методических указаний, тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индекс цен производителей электрической энергии на 2022 год – 103,5%, на 2023 год – 104% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованном 30.09.2021г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2023 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

Операционные расходы **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 106,64 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2022 года – 103,57 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2023 год – 104%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

При **корректировке** Операционных расходов на 2023 год РЭК Кузбасса использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2022 года – 103,57 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2023 год – 104% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2023 год определены** в сумме 106,64 тыс. руб.

ОР2023 = 103,57 х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 106,64 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН. Поставка электрической энергии осуществляется ООО «Русэнергосбыт» по договору энергоснабжения от 01.01.2013 № 5/10/275.

В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела представлены:

- расчет расходов на электрическую энергию на 2023 год (том «Расчетные таблицы» стр. 20);

- копии договоров энергоснабжения от 17.11.2020 № 501130 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», от 01.12.2020 № 293261 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», от 01.12.2020 № 293262 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» с приложением счетов-фактур за 2021 год (том 2 стр. 119-231).

Расходы на электрическую энергию*по уровню напряжения НН* регулирующим органом на 2023 год **утверждены** в размере 204,07 тыс.руб. (объем электрической энергии – 43,62 тыс. кВт\*ч в год, цена – 4,68 руб./кВт\*ч).

Организацией расходы на электрическую энергию *по уровню напряжения НН* в целях корректировки **предложены** в размере 239,02 тыс. руб. (объем электрической энергии – 49,21 тыс. кВт\*ч в год, цена – 4,86 руб./кВт\*ч).

В процессе экспертизы **определены** расходы в сумме 176,11 тыс. руб. (объем электроэнергии в размере 36,77 тыс. кВт\*ч в год рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 3,93 кВт\*ч/м3, цена на электроэнергию принята по фактическому средневзвешенному тарифу 2021 года (4,4489 руб./кВт\*ч) с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5%, на 2023 год 104% и составила 4,79 руб./кВт\*ч).

Расчет фактического средневзвешенного тарифа за 2021 год представлен в Таблице 2.

Таблица 2



**Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На 2023 год расходы по данной статье регулирующим органом **не утверждены**, организацией в целях корректировки затраты по данной статье **не предложены**.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на реагенты.

Неподконтрольные расходы на 2023 год по статьям затрат определены на следующем уровне:

По статье **«Реагенты»** регулирующим органом расходы на 2023 год не утверждены.

Организацией расходы на реагенты в целях корректировки **предложены** в размере 28,18 тыс. руб., в том числе:

- *гипохлорит натрия*: расходы в размере 28,18 тыс.руб. (количество реагента – 400,00 кг. в год, цена – 70,44 руб./кг).

В качестве обосновывающих документов по данной статье в материалах тарифного дела предприятием представлены:

- расчет на плановый период (том 2 стр. 111);

- пояснительная записка к расчету потребности в химических реагентах (том 2 стр. 112);

- требования-накладные за 2021 год (том 2 стр. 113-114);

- счет-фактура на покупку гипохлорита натрия от 14.02.2022 (том 2 стр. 115);

- договорное письмо № ОСП\_НТСК-22/55 от 19.01.2022 (том 2 стр.116-117).

В составе дополнительных документов к письму исх. от 05.05.2022 № ИСХ-20-12/1-37718/22-0-0 (вх. от 05.05.2022 № 2988) предприятием также представлены:

- договор поставки материалов от 01.04.2022 № ОСП\_НТСК-22/403;

- договорное письмо № ОСП-НТСК-21/503 от 08.04.2021;

- договорное письмо № ОСП-НТСК-21/508 от 12.04.2021.

Договоры на покупку (поставку) химических реагентов на плановый период в материалах тарифного дела предприятием **не представлены**.

Необходимо отметить следующие моменты:

- представленный договор поставки химических материалов от 01.04.2022 № ОСП\_НТСК-22/403 заключен с целью поставки конкретного материала – Комплексонат ЭКТОСКЕЙЛ-450-2 ТУ2439-006-24210860-2007 (п. 1.1. договора), не имеющего отношения к заявленным расходам на покупку гипохлорита натрия. Следовательно, данный договор не может являться обосновывающим документом по данной статье затрат.

- согласно требованию-накладной № 4904567778 (том 2 стр. 113) химические материалы выданы структурному подразделению Котельная № 19. Объекты холодного водоснабжения питьевой водой в данной котельной отсутствуют, в связи с чем, представленный документ не может являться обоснованием по данной статье расходов.

- обоснование необходимости увеличения количества используемых реагентов от фактического уровня по итогу 2021 года предприятием в материалах тарифного дела **не представлено**. Предписания надзорных органов о несоответствии питьевой воды требованиям санитарных правил и норм в адрес регулятора **не предоставлялись**.

На основании вышеизложенного в процессе экспертизы расходы на покупку *гипохлорита натрия* **определены** в сумме 8,50 тыс. руб.:

количество реагента – 181,61 кг. в год принято по факту 2021 года (288 кг) в соответствии с представленными требованиями-накладными (списание реагентов в производство) в доле на регулируемый вид деятельности – холодное водоснабжение питьевой водой. Доля рассчитана пропорционально объемам реализации за 2021 год (по предложению организации) и составила 0,6306;

цена – 46,80 руб./кг учтена в соответствии с представленным договорным письмом № ОСП\_НТСК-22/55 от 19.01.2022 и счетом-фактурой от 14.02.2022 (45,00 руб./кг) с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год 104% (необходимо отметить, что принятая цена не превышает среднерыночный уровень цен по данному реагенту в Кемеровской области).

По статье **«Расходы на арендную плату»:**

В соответствии с п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Регулирующим органом затраты по статье утверждены на 2023 год в размере 60,23 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 65,05 тыс. руб.

В данной статье предприятием заявлены расходы на арендную плату по договорам аренды:

- от 16.11.2021 № 21/749 с КУМИ г. Кемерово (том 2 стр. 268-275);

- от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/388 с АО «СибЭК» (представлен дополнительно в приложении к письму вх. от 05.05.2022 № 2988);

- от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/389 с АО «Теплоэнерго» (представлен дополнительно в приложении к письму вх. от 05.05.2022 № 2988);

Расходы заявлены в доле на регулируемый вид деятельности в сфере холодного водоснабжения.

В данной статье учтены расходы на аренду объектов централизованных систем водоснабжения и оборудования для производства питьевой воды, переданного по вышеуказанным договорам аренды.

Также в материалах дела содержится по объектный расчет расходов на арендную плату на 2023 год (представлен дополнительно в приложении к письму вх. от 05.05.2022 № 2988). **Необходимо отметить**, что представленный расчет сформирован, исходя из возмещения арендодателям суммы амортизации основных средств с учетом рентабельности в размере 7%. При этом сроки полезного использования для определения суммы амортизации в представленном расчете значительно ниже, сроков полезного использования, заявленных предприятием в предыдущем тарифном деле при установлении тарифов на 2022-2024 годы. Заявленные на 2023 год сроки полезного использования по объектам основных средств не соответствуют срокам, предусмотренным Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В связи с вышеизложенным, при расчете расходов по данной статье на плановый период регулятором использовались сроки полезного использования по объектам основных средств, принятые в предыдущем периоде регулирования при установлении тарифов на 2022-2024 годы и в полной мере соответствующие Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на арендную плату по вышеназванным договорам приняты по расчету регулятора на экономически обоснованном уровне в соответствии с п. 29 Методических указаний в размере 56,63 тыс.руб. (Таблица 3).

Таблица 3





Доля рассчитана пропорционально объемам реализации за 2021 год (по предложению организации) и составила 0,6306.

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Регулирующим органом расходы по статье утверждены на 2023 год в размере 11,72 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 12,90 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 9,51 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Водный налог»** регулирующим органом утверждены затраты на 2023 год в размере 11,72 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 12,90 тыс. руб.

В процессе экспертизы расходы по данной статье определены в сумме 9,51 тыс. руб., (водный налог рассчитан регулятором, исходя из планового объема поднятой воды 9358,10 м3 и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,52 на 2023 год)). Подробный расчет представлен в Таблице 4.

Таблица 4



**«Недополученные доходы / выпадающие расходы»**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с Методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования».**

Регулирующим органом затраты по данной статье на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки расходы по статье не заявлены.

В данной статье регулятором учтено невыполнение производственной программы в части мероприятий по капитальному ремонту основных средств, предусмотренных при формировании необходимой валовой выручки на 2021 год. Неосвоенные суммы подлежат исключению в последующие периоды регулирования.

По результатам проведенного анализа выявлено, что общая сумма средств, фактически затраченных на мероприятия по капитальным ремонтам в сфере холодного водоснабжения за 2021 год, составила 0,00 тыс.руб.

При этом плановые расходы на данные мероприятия на период с 26.02.2021 по 31.12.2021 были утверждены в размере 39,90 тыс.руб. Отклонение составило:

39,90 – 0,00 = 39,90 тыс.руб.

Неосвоенная сумма подлежит исключению в полном объеме. Таким образом, из необходимой валовой выручки 2023 года исключена сумма неосвоенных средств 2021 года в размере 39,90 тыс.руб.

**Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 86 Методических указаний величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с формулой 30.1 Методических указаний, за исключением 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.

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 в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли 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., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с пунктом 84 Методических указаний, %. 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.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 15 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

На 2023 год расходы по данной статье регулирующим органом **не утверждены**, организацией в целях корректировки затраты по данной статье **не предложены**.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2022-2024 годы для ООО «НТСК» не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 86 (1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2023 год регулятором не утверждены, предприятием в целях корректировки не заявлены. ООО «НТСК» не наделена статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, регулирующим органом может быть произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки представлена п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, при корректировке 2023 года в целях недопущения резких изменений уровня тарифов специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести корректировку НВВ в сторону увеличения на сумму 33,03 тыс.руб. Возврат положительного сглаживания регулятором планируется произвести при корректировке 2024 года. Расчет представлен в Таблице 5.

Таблица 5



Необходимо также отметить, что расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

**«Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей;

В случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов, то  определяется по формуле (33.1)





где:

 - величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации (не учтенные в тарифах), определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ), тыс. руб.;

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ), тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен нулю.

**«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

**«Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 93 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по формуле (36). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения питьевой водой представлены в Таблице 6.

Таблица 6



Необходимо отметить, что фактический удельный расход электрической энергии за 2021 год, представленный предприятием в проекте производственной программы на 2023 год в размере 6,30 кВт\*ч/м3 (том «Расчетные таблицы» стр. 10) рассчитан ООО «НТСК» некорректно.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге холодного водоснабжения питьевой водой ООО «НТСК» (Кемеровский муниципальный округ) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 106,64 + 34,74 + 176,11 + 0 + 0 + 0 + 0 – 0 + 33,08 + 0 = = 350,57 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 171,84 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 178,72 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2023 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2022 года (43,95 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Натуральные показатели по питьевой воде**

Регулирующим органом утвержден объем реализации питьевой воды на 2023 год в размере 9222,71 м3, предприятием корректировка от утвержденного объема не предложена.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

В связи с тем, что рассматриваемое предприятие осуществляет регулируемый вид деятельности с ноября 2020 года, оценить динамику объемов за последние 3 года в соответствии с п.п. 4-5 Методических указаний не представляется возможным.

Проанализировав представленные документы (в том числе информацию, представленную организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения), специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов реализации питьевой воды на потребительский рынок в размере 7819,93 м3 по фактическим данным 2021 года, подтвержденным выставленными абонентам счетами-фактурами.

Корректировка объемов реализации питьевой воды ООО «НТСК» на 2023 год представлена в Таблице 7:

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 1065,37 | 8157,33 | - | - | 9222,71 |
| Предложение организации в целях корректировки | 1065,37 | 8157,33 | - | - | 9222,71 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | 1239,93 | 6580,00 | - | - | 7819,93 |

По расчету регулирующего органа планируемый объем реализации питьевой воды по категориям потребителей с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***3909,97*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***3909,97*** м3.

Проанализировав представленные документы, остальные показатели объемов специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять на следующем уровне:

- объем поднятой воды в размере 9358,10 м3 принят на уровне фактических значений 2021 года, подтвержденных данными налоговых деклараций по водному налогу за 1-4 кварталы 2021 года (расходы учтены в доле на регулируемый вид деятельности – холодное водоснабжение питьевой водой. Доля рассчитана пропорционально объемам реализации за 2021 год (по предложению организации) и составила 0,6306);

- расход воды на нужды предприятия в размере 296,77 м3 принят по предложению организации с корректировкой регулятора в целях соблюдения утвержденного долгосрочными параметрами регулирования тарифов процента потерь воды;

- объем потерь воды в размере 1241,40 м3 (13,70%) принят в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования тарифов на 2022-2024гг.

Баланс холодного водоснабжения представлен в Таблице 8.

Таблица 8



**Тарифы на питьевую воду**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на питьевую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 9

Тарифы на питьевую воду, реализуемую

ООО «НТСК» (Кемеровский муниципальный округ)

на потребительском рынке с 01.01.2023 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| ООО «НТСК» | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 43,95 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 45,71 | 4,0 |

\* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 43,95 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 43,95 руб./ м3.

Приложение № 12 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Производственная программа**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания»**

**(Кемеровский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения на период с 01.01.2022 по 31.12.2024**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Новосибирская теплосетевая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630007, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, д. 4, офис 40 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 5550,49 | 5550,49 | 4679,05 | 4679,05 | 5550,49 | 5550,49 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 207,33 | 207,33 | 148,38 | 148,38 | 207,33 | 207,33 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | 207,33 | 207,33 | 148,38 | 148,38 | 207,33 | 207,33 |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 5343,15 | 5343,15 | 4530,67 | 4530,67 | 5343,15 | 5343,15 |
| 7. | Потери воды | м3 | 731,80 | 731,80 | 620,70 | 620,70 | 731,80 | 731,80 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 13,70 | 13,70 | 13,70 | 13,70 | 13,70 | 13,70 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 4611,35 | 4611,35 | 3909,97 | 3909,97 | 4611,35 | 4611,35 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 4611,35 | 4611,35 | 3909,97 | 3909,97 | 4611,35 | 4611,35 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 532,69 | 532,69 | 619,97 | 619,97 | 532,69 | 532,69 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 4078,67 | 4078,67 | 3290,00 | 3290,00 | 4078,67 | 4078,67 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 202,67 | 202,67 | 171,84 | 178,72 | 191,33 | 204,42 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2022 | 31.12.2024 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидаемые значения 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме питьевой воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 17,01 | 13,70 | 13,70 | 13,70 | 13,70 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения питьевой водой (полный цикл) | - | 4,61 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2022 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2025 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 13,70 | 13,70 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 3,93 | 3,93 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2020-2021 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2020 год | |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |
| 2021 год | |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 13 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022















Приложение № 14 к протоколу № 38

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 21.06.2022

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2022 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода | | | | | | | |
| 1. | Население (с НДС)\* | 52,74 | 52,74 | 52,74 | 54,85 | 49,79 | 53,20 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 43,95 | 43,95 | 43,95 | 45,71 | 41,49 | 44,33 |

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