**УТВЕРЖДАЮ**

и.о. председателя Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 45**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

05.08.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Чурсина О.А.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Игонин С.Е., Зинченко М.В. (голосовала заочно), Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Иванова Т.Н.** – начальник отдела правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Хамзин Р.Ш. –** главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Чоботар Н.В. –** начальник отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 58 Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов» |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 «Об установлении  ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2017-2026 годы», в части 2022 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 137 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов  ООО «ЭнергоКомпания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы», в части 2022 года |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 138 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке  пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы», в части 2022 года |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 139 «Об установлении  ООО «ЭнергоКомпания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы», в части 2022 года |
| 6. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 579 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Боровково» на 2019 - 2023 годы» в части 2022 года |
| 7. | Об установлении ООО «СТК» тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Березовского городского округа, на 2020 год |
| 8. | Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (с. Терентьевское), на 2021-2030 годы |
| 9. | Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2021-2030 годы |
| 10. | О признании утратившими силу некоторых постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса (МУП ПМР «Тепломир») |
| 11. | Об установлении платы за технологическое присоединение  к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ООО «ПРОГРЕСС» по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 6 а по индивидуальному проекту |
| 12. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год» |
| 13. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год» |
| 14. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год» |

**Чурсина О.А.** ознакомила присутствующих с повесткой дня и предоставила слово докладчику.

Вопрос 1. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 58 Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов»»**

Докладчик **Чурсина О.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 58 «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В пункте 2.5 столбце 2 приложения после слов «больницы,» слово «поликлиники,» исключить.

1.3. Таблицу приложения дополнить пунктами следующего содержания:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.7. | Медицинские учреждения (поликлиники) | 3,847  м3/1 место в год | **-** |
| 2.8. | Гаражи, парковки закрытого типа | 1,796  м3/1 машино - место в год | **-** |
| 2.9. | Садоводческие кооперативы,  садово-огородные товарищества | 2,360  м3/1 участник (член)  в год | **-** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.10. | Гостиницы | 7,507  м3/1 место в год | **-** |
| 2.11. | Кладбища | 0,084  м3/1 место в год | **-** |
| 2.12. | Крематории | 0,012  м3/1 метр общей площади в год | **-** |
| 2.13. | Организация, оказывающая ритуальные услуги | 0,250  м3/1 метр общей площади в год | **-** |
| 2.14. | Религиозные учреждения (церкви, мечети, часовни) | 0,090  м3/1 метр общей площади в год | **-** |
| 2.15. | Овощехранилища (ячейка, погреб) | 0,373  м3/1 место в год | **-** |

».

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 04.08.2021 № 60239 за подписью управляющего директора   
ООО «Экологические технологии» Е.А. Турановой с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С проектом постановления ознакомлены, замечаний и предложений нет.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 «Об установлении   
ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2017-2026 годы», в части 2022 года».**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу), предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 «Об установлении   
ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2017-2026 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2017 № 707, от 19.12.2018 № 614, от 31.10.2019 № 370, от 31.10.2019 № 371, постановлений РЭК Кузбасса   
от 15.12.2020 № 582, от 14.01.2021 № 3) следующие изменения, приложение № 3 изложить в новой редакции, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 3.07.2021 № 64 за подписью директора ООО «Панфиловец» В.С. Пермякова с просьбой рассмотреть тарифы без участия представителей общества. С уровнем тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 137 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
ООО «ЭнергоКомпания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы», в части 2022 года».**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу), предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 137 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
ООО «ЭнергоКомпания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 817, постановления РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 317) следующие изменения:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 05.08.2021 № 602 за подписью генерального директора ООО «ЭнергоКомпания»   
Д.В. Игошина с просьбой рассмотреть тариф без участия представителей общества.   
С уровнем тарифа на тепловую энергию согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 138 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы», в части 2022 года».**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу), предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 138 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
ООО «ЭнергоКомпания» на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 818, постановления РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 318) следующие изменения:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 05.08.2021 № 602 за подписью генерального директора ООО «ЭнергоКомпания»   
Д.В. Игошина с просьбой рассмотреть тариф без участия представителей общества.   
С уровнем тарифа на теплоноситель согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 139 «Об установлении ООО «ЭнергоКомпания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы», в части 2022 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу), предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 139 «Об установлении   
ООО «ЭнергоКомпания» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2019-2033 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 819, постановления РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 319) следующие изменения:

Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 05.08.2021 № 602 за подписью генерального директора ООО «ЭнергоКомпания»   
Д.В. Игошина с просьбой рассмотреть тариф без участия представителей общества.   
С уровнем тарифа на ГВС 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 Кемеровской области от 18.12.2018 № 579 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Боровково» на 2019 - 2023 годы» в части 2022 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу), предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 579 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Боровково» на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.01.2019 № 12, от 20.12.2019 № 714, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 610) следующие изменения:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 02.08.2021 № 253 за подписью генерального директора ООО «Боровково»   
А.А. Быкова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.   
С уровнем тарифа на услуги по передаче тепловой энергии ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«Об установлении ООО «СТК» тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии, реализуемой ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Березовского городского округа, на 2020 год».**

Докладчик **Игонин С.Е.** во исполнение решения Кемеровского областного суда   
от 17.05.2021 № 3а-25/2021, согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу), предлагает установить ООО «СТК», ИНН 4250009980, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Березовского городского округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 02.08.2021 № 41 за подписью конкурсного управляющего ООО «СТК»  
С.А. Сбитнева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (с. Терентьевское), на 2021-2030 годы»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 12 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Утвердить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, производственную программу в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030, согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030, согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 04.08.2021 № 513 за подписью директора ООО «Энергоресурс»   
А.С. Рубина с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.   
С уровнем тарифа ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2021-2030 годы»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 15 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Утвердить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, производственную программу в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030, согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, долгосрочные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030, согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение   
от 04.08.2021 № 513 за подписью директора ООО «Энергоресурс»   
А.С. Рубина с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.   
С уровнем тарифа ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О признании утратившими силу некоторых постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса (МУП ПМР «Тепломир)»**

Докладчик **Игонин С.Е.** пояснил:

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса поступило концессионное соглашение между МО Прокопьевский муниципальный округ и ООО «Энергоресурс» от 01.04.2021 б/н в отношении централизованных систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в собственности муниципального образования Прокопьевский муниципальный округ, закрепляющее за организацией право владения и пользования системой теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории сельских поселений Прокопьевского муниципального округа (Большеталдинского, Калачевского, Сафоновского, Терентьевского).

В связи с вышеизложенным, у МУП ПМР «Тепломир» отсутствует законное право пользования имущественным комплексом в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения с 01.04.2021. Предлагаем признать утратившими силу следующие постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 19.12.2018 № 615 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП ПМР «Тепломир» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы»;

от 19.12.2018 № 616 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП ПМР «Тепломир» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы»;

от 19.12.2018 № 617 «Об установлении МУП ПМР «Тепломир» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы»;

от 19.12.2018 № 618 «Об утверждении производственной программы МУП ПМР «Тепломир» в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2019 - 2023 годы»;

от 05.12.2019 № 547 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (МУП ПМР «Тепломир» (Прокопьевский муниципальный округ));

от 05.12.2019 № 548 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 615 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП ПМР «Тепломир» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы» в части 2020 года»;

от 05.12.2019 № 549 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 616 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП ПМР «Тепломир» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019 - 2023 годы» в части 2020 года»;

от 05.12.2019 № 550 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 617 «Об установлении МУП ПМР «Тепломир» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2019 - 2023 годы» в части 2020 года»;

от 05.12.2019 № 551 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 618 «Об утверждении производственной программы МУП ПМР «Тепломир» в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы» в части 2020 года».

Признать утратившими силу постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 08.12.2020 № 516 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 615 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП ПМР «Тепломир» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы», в части 2021 года»;

от 08.12.2020 № 517 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 616 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП ПМР «Тепломир» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2019 – 2023 годы», в части 2021 года»;

от 08.12.2020 № 518 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 617 «Об установлении МУП ПМР «Тепломир» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2019 – 2023 годы», в части 2021 года»;

от 08.12.2020 № 519 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 618 «Об утверждении производственной программы МУП ПМР «Тепломир» в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2019-2023 годы», в части 2021 года».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 11 **«Об установлении платы за технологическое присоединение  
 к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ООО «ПРОГРЕСС» по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 6 а по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 18 к настоящему протоколу), предлагает установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск»,  
ИНН 7017203428, газоиспользующего оборудования ООО «ПРОГРЕСС» по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 6 а по индивидуальному проекту в размере 497 683,00 рублей (без учёта НДС).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 12 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с уточнением тарифов с 01.07.2021 на центральное отопление в 11 - этажных многоквартирных жилых домах после 1999 года постройки вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.02.2021 № 46, от 11.02.2021 № 68), следующее изменение:

В строках 2.5, 2.11, 2.17, 2.23, 2.29 столбца 7 приложения № 2 цифры «1245,81» заменить цифрами «1264,22».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 13 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с устранением технической ошибки (выпущены наименования единиц измерения тепловой энергии на отопление) вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2020 № 825, от 28.01.2021 № 30, 11.02.2021 № 66, от 28.06.2021 № 228, от 08.07.2021 № 249), следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. Столбец 4 строки 4.1.10 дополнить словами «руб./Гкал.».

1.1.2. Столбец 4 строки 4.2.8 дополнить словами «руб./Гкал.».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 14 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с уточнением тарифов на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения ОАО «Знамя», ИНН 4211002950 (компонент на тепловую энергию с неизолированными стояками) вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.12.2020 № 796, от 28.01.2021 № 27, от 02.03.2021 № 91, от 16.03.2021 № 117), следующие изменения:
   1. В столбце 4 приложения № 2:
      1. В строке 1.3.3 цифры «717,10» заменить цифрами «672,59».
      2. В строке 1.3.4 цифры «727,80» заменить цифрами «711,86».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

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

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по установлению дополнительных нормативов в области обращения

с твердыми коммунальными отходами по отдельным категориям потребителей и категориям объектов, на территории Кемеровской области

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 58 «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов установлены» нормативы накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов.

В связи с обращениями потребителей услуг по вопросу установления дополнительных нормативов в области обращения с твердыми коммунальными отходами по отдельным категориям в 2019-2020 гг. были проведены замеры и выполнены расчеты нормативов накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, на территории Кемеровской области - Кузбасса в соответствии с нормативно-методической основой проведения анализа материалов по расчету нормативов накопления твердых коммунальных отходов по категориям потребителей и категориям объектов, в том числе: постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Российской Федерации от 28.07.2016 № 524/пр «Об утверждении методических рекомендаций по вопросам, связанным с определением нормативов накопления твердых коммунальных отходов».

Расчеты дополнительных нормативов в области обращения с твердыми коммунальными отходами выполнены по следующим категориям потребителей, объектов:

- Медицинские учреждения (поликлиники);

- Гаражи, парковки закрытого типа;

- Садоводческие кооперативы, садово-огородные товарищества;

- Гостиницы;

- Кладбища;

- Крематории;

- Организация, оказывающая ритуальные услуги;

- Религиозные учреждения (церкви, мечети, часовни);

- Овощехранилища (ячейка, погреб).

Постановлением Правительства РФ от 04.04.2016 № 269 установлены Правила определения нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

В соответствии с вышеуказанным постановлением нормативы могут устанавливаться дифференцированно в отношении:

а) территорий субъекта Российской Федерации - муниципальных образований (групп муниципальных образований) и зон деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;

б) категорий потребителей услуги по обращению с отходами - физических и юридических лиц;

в) категорий объектов, на которых образуются отходы;

г) видов и групп отходов, а также групп однородных отходов.

Определение нормативов производится отдельно по каждой категории объектов путем проведения замеров, для этого выбираются участки поселений и городских округов, на территории которых проживают:

а) не менее 2 процентов общей численности населения поселения или городского округа - в отношении поселений или городских округов с численностью населения до 300 тыс. человек;

б) не менее 1 процента общей численности населения поселения или городского округа - в отношении поселений или городских округов с численностью населения 300 - 500 тыс. человек;

в) не менее 0,5 процента общей численности населения поселения или городского округа - в отношении поселений или городских округов с численностью населения свыше 500 тыс. человек.

На выбранных участках поселений и городских округов определяется не менее 3 объектов каждой категории. В случае отсутствия на выбранных участках поселений и городских округов необходимого количества объектов допускается проведение замеров отходов на меньшем количестве объектов.

В целях определения объема отходов в процессе проведения замеров отходов используются контейнеры, бункеры и полиэтиленовые мешки.

При проведении замеров отходов исключается смешивание отходов объектов различных категорий и уплотнение отходов.

Замеры по объекту каждой категории осуществляются каждый сезон (весна, лето, осень, зима) в течение 7 дней подряд независимо от периодичности вывоза отходов.

Полученные по результатам замеров данные об объеме отходов каждого определенного объекта каждой категории суммируются по дням недели.

Норматив определяется исходя из данных об объеме отходов и выражается соответственно в количественных показателях объема на одну расчетную единицу.

Среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vс.о), для i-го объекта j-й категории определяется по формуле:

,

где:

Vо - объем отходов i-го объекта j-й категории, накопленных за период проведения замеров отходов, куб. м;

n - количество расчетных единиц i-го объекта j-й категории;

7 - продолжительность проведения замеров отходов, суток.

Среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vс.к), для объектов j-й категории определяется по формуле:

,

где:

Vс.о - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для i-го объекта j-й категории, куб. м/сут;

m - количество объектов j-й категории, на которых проводились замеры отходов.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

**Определение участков, категорий потребителей и категорий объектов для проведения замеров**

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов были проведены следующие мероприятия:

- определены категории потребителей и категории объектов, в отношении которых будут устанавливаться нормативы накопления твердых коммунальных отходов, а также расчетные единицы;

- разработаны паспорта объектов и ведомости наблюдений;

- выбраны муниципальные образования: пгт. Шерегеш, г. Мыски, г. Киселевск, г. Новокузнецк, г. Ленинск-Кузнецкий, г. Кемерово, г. Белово, г. Березовский, г. Топки, р. Новокузнецкий, в которых осуществлялись замеры объемов мусора по категориям потребителей и категориям объектов;

- разработаны графики проведения замеров накопления твердых коммунальных отходов;

- созданы рабочие группы для проведения замеров накопления твердых коммунальных отходов, в состав которых были включены представители органов местного самоуправления, представители региональной энергетической комиссии Кемеровской области, представители организации перевозчика твердых коммунальных отходов и организации, осуществляющей захоронение твердых коммунальных отходов в муниципальном образовании;

- разработана технология проведения замеров по определению норм накопления твердых коммунальных отходов.

Информация о выборе участков для проведения замеров и расчетные значения на соответствие требованиям постановления Правительства РФ от 04.04.2016 № 269 «Об определении нормативов накопления твердых коммунальных отходов» приведена в Таблице 1.

Таблица 1



**Результаты расчетов**

**нормативов накопления твердых коммунальных отходов**

Медицинские учреждения (поликлиники)

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- ГАУЗ КО «КГДКБ № 1» Поликлиника № 2, г. Кемерово, ул. Громовой, 4;

- ГАУЗ КО «КГДКБ № 1» Поликлиника № 1, г. Кемерово, ул. Черняховского, 8 а;

- ГБУЗ Киселевская поликлиника № 2, г. Киселевск, ул. Инженерная, 15;

- ГБУЗ КО Киселевская детская больница, г. Киселевск, ул. Ленина, 27 А;

- ГБУЗ Кожно-венерологический диспансер, г. Киселевск, ул. 1 мая, 1 а;

- Поликлиника № 1, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, 3;

- Взрослая поликлиника № 1, г. Мыски, ул. Первомайская, 23;

- Женская консультация, г. Мыски, б-р Юбилейный, 2;

- Детская поликлиника № 1, г. Мыски, ул. Пушкина, 8;

- ООО «Абсолютное здоровье», г. Новокузнецк, ул. Запорожская, 75;

- ГАУЗ КО НПЦ, г. Новокузнецк, ул. Сеченова, 17 Б;

- ГБУЗ КО «Новокузнецкая городская клиническая больница № 2», г. Новокузнецк, ул. Грдины, 13;

- ГБУЗ КО «Новокузнецкая районная больница», р. Новокузнецкий, с. Ильинка, ул. Жиха, 11 Б.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 2.

Таблица 2



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Медицинские учреждения (поликлиники)», соответствует значению 0,01054 м3 / 1 место в сутки.

Vдельта= (0,00778 +0,00948+0,01322+0,01169)/4 = 0,01054 м3 / 1 место в сутки

где:

0,00778 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00948 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,01322 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,01169 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 3,847 м3 / 1 место в год.

Vг = 0,01054 х 365 = 3,847 м3 / 1 место в год

Гаражи, парковки закрытого типа

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- ГК «Южный», г. Кемерово, ул. Марковцева, 12;

- ГК «Марс», г. Кемерово, ул. Автозаводская, 10 а;

- ГК «Диск», г. Кемерово, северо-восточнее пр. Комсомольского, д. 53;

- ПГК «Утес», г. Кемерово, ул. Марковцева, 19;

- ГПК «Западный проезд», г. Киселевск, Западный проезд, 13 В;

- ИП Сугаипов, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Топкинская, 15;

- ИП Суховерхий В.Ф., г. Мыски, ул. Осенняя, 1/2;

- РЕЧНИК-2ПК, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Доз, 25.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 3.

Таблица 3



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Гаражи, парковки закрытого типа», соответствует значению 0,00492 м3 / 1 машино - место в сутки.

Vдельта= (0,00467 +0,00479+0,00619+0,00404)/4 = 0,00492 м3 / 1 машино -место в сутки

где:

0,00467 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00479 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00619 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00404 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 1,796 м3 / 1 место в год.

Vг = 0,00492 х 365 = 1,796 м3 / 1 машино - место в год

Садоводческие кооперативы, садово-огородные товарищества

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- СНТ «Ветеран», г. Березовский;

- СНТ «Дружный», г. Березовский;

- СНТ «Березка», г. Березовский;

- СНТ «Сухой Искитим», г. Кемерово район аэропорта;

- СНТ «Искитимское», г. Кемерово, восточное пересечение ул. Дружбы и ул. Баумана;

- СНТ «Раздолье» г. Мыски, ш. Сибиргинское;

- СНТ «Металург-2», г. Новокузнецк, Куйбышевский район;

- СНТ «Строитель- 3», г. Новокузнецк, Заводский район;

- СНТ «Цементник-1», г. Новокузнецк, Заводский район;

- СНТ «Радист», р. Новокузнецкий, деревня Митино;

- СНТ «Виктория», р. Новокузнецкий, поселок Сметанино.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 4.

Таблица 4



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Садоводческие кооперативы, садово-огородные товарищества», соответствует значению 0,00647 м3 / 1 участник (член) в сутки.

Vдельта= (0,00712 +0,00888+0,00780+0,00207)/4 = 0,00647 м3 /1 участник (член) в сутки

где:

0,00712 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00888 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00780 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00207 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 2,360 м3 / 1 участник (член) в год.

Vг = 0,00647 х 365 = 2,360 м3 / 1 участник (член) в год

Гостиницы

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- Гостиница ООО «Сибирские мотели», г. Березовский, ул. Мариинский поворот, 1;

- Гостиница «Кузбасс», г. Кемерово, ул. Весенняя, 20;

- Гостиница «Дружба», г. Кемерово, ул. Терешковой, 30;

- Гостиница «Олимп-Плаза», г. Кемерово, ул. Руковишникова, 20;

- ООО «ДО Чайка», г. Киселевск, ул. Длинная, 12;

- ГКУЗ КО «Киселевский детский санаторий», г. Киселевск, ул. Лутугина, 41 а;

- Гостиница «Загреб», г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Энгельса, 3;

- Гостиница «Заря», г. Ленинск-Кузнецкий, Зварыгина, 11 а;

- Санаторий «Томь-Усинский», г. Мыски, ул. Ленина, 40;

- Гостиница «Оазис», г. Мыски;

- Отель Бардин, г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 12;

- АНО Пансионат для пожилых людей, нуждающихся граждан и инвалидов «Невский», г. Новокузнецк, ул. Невского, 2;

- Гостиница Кузнечанка ООО «Маори», г. Новокузнецк, ул. Тореза, 15;

- Гостиница «Альпен Клаб», пгт. Шерегеш, ул. Туристическая, 6/2;

- Гостиница «Ласка», пгт. Шерегеш, ул. Спортивная, 13;

- Гостинца «Айс», пгт. Шерегеш, ул. Пирогова, 4.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 5.

Таблица 5



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Гостиницы», соответствует значению 0,02057 м3 / 1 место в сутки.

Vдельта= (0,02474 +0,01711+0,01804+0,02237)/4 = 0,02057 м3 /1 место в сутки

где:

0,02474 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,01711 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,01804 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,02237 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 7,507 м3 / 1 место в год.

Vг = 0,02057 х 365 = 7,507 м3 / 1 место в год

Кладбища

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- Кладбище «Южное», г. Березовский, ул. Ермака;

- Кладбище «Федоровка», г. Березовский, ул. Высоковольтная, 1;

- Центральное кладбище № 1, г. Кемерово, ул. Баумана;

- Кладбище, г. Ленинск-Кузнецкий, пос. Байкаим;

- Кладбище, г. Мыски, ул. Горная, 300;

- Редаковское кладбище, г. Новокузнецк, Центральный район, Редаковский подъем, 10;

- Кладбище, р. Новокузнецкий, пос. Северный;

- Кладбище, р. Новокузнецкий, село Красулино;

- Кладбище, р. Новокузнецкий, пос. Металлургов.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 6.

Таблица 6



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Кладбища» соответствуют значению 0,000230 м3 / 1 место в сутки.

Vдельта= (0,000141 +0,000388+0,000356+0,000036)/4 = 0,000230 м3 /1 место в сутки

где:

0,000141 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,000388 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,000356 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,000036 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 0,084 м3 / 1 место в год.

Vг = 0,000230 х 365 = 0,084 м3 / 1 место в год

Крематории

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями был предложен следующий объект:

- Новокузнецкий крематорий, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Ленина, 167.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 7.

Таблица 7



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Крематории», соответствует значению 0,000033 м3 / 1 метр общей площади в сутки.

Vдельта= (0 + 0,000130 + 0 + 0)/4 = 0,000033 м3 /1 метр общей площади в сутки

где:

0 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,000130 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 0,012 м3 / 1 метр общей площади в год.

Vг = 0,000033 х 365 = 0,012 м3 / 1 метр общей площади в год

Организация, оказывающая ритуальные услуги

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- МП «Спецбюро», г. Кемерово, ул. Баумана, 2;

- Ритуальное агентство «Память», г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Спасстанция, 15/29.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 8.

Таблица 8



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Организация, оказывающая ритуальные услуги», соответствует значению 0,00068 м3 / 1 метр общей площади в сутки.

Vдельта= (0,00117 + 0,00088 + 0,00067 + 0,00003)/4 = 0,00068 м3 /1 метр общей площади в сутки

где:

0,00117 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00088 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00067 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00003 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 0,250 м3 / 1 метр общей площади в год.

Vг = 0,00068 х 365 = 0,250 м3 / 1 метр общей площади в год

Религиозные учреждения (церкви, мечети, часовни)

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- МРО ПП Казанского храма, г. Кемерово, пр. Комсомольский, 4;

- МРО ПП Храм Святой Троицы, г. Кемерово, пр. Химиков, 32;

- ММРО «Мунира», г. Кемерово, пр, Ленина, 147;

- Православный приход храма Апостолов Петра и Павла, г. Киселевск, ул. Чкалова, 27;

- Православный приход храма иконы Божьей матери «Скоропослушницы», г. Киселевск, проезд Западный, 1;

- Храм, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Советская, 187;

- Местная религиозная организация церковь христиан веры евангельской новоильинская, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Горняцкая, 102.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 9.

Таблица 9



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Религиозные учреждения (церкви, мечети, часовни)», соответствует значению 0,00025 м3 / 1 метр общей площади в сутки.

Vдельта= (0,00018 + 0,00023 + 0,00027 + 0,00030)/4 = 0,00025 м3 /1 метр общей площади в сутки

где:

0,00018 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00023 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00027 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00030 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 0,090 м3 / 1 метр общей площади в год.

Vг = 0,00025 х 365 = 0,090 м3 / 1 метр общей площади в год

Овощехранилища (ячейка, погреб)

В целях установления нормативов накопления твердых коммунальных отходов по указанной категории муниципальными образованиями были предложены следующие объекты:

- Овощехранилище «Шалго-3», г. Кемерово, пр. Октябрьский, 103;

- Овощехранилище «Водолей», г. Кемерово, пр. Молодежный, 5;

- Овощехранилище «Луч», г. Кемерово, бр. Строителей, 52 а;

- Кооператив по эксплуатации овощехранилища «Вагонник-2», г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Транспортная, 78;

- Кооператив по эксплуатации коллективного погреба «Проектировщик», г. Новокузнецк, ул. Транспортная, 118.

Среднесуточный норматив в разрезе объектов, сезонов (ВЕСНА, ЛЕТО, ОСЕНЬ, ЗИМА), среднесуточный норматив за 4 сезона, а также годовой норматив представлены в Таблице 10.

Таблица 10



Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки (Vдельта), определяется по формуле:

,

где:

Vс.к - среднесуточный норматив за сезон, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки, для объектов j-й категории;

з, в, л, о - индексы, обозначающие сезоны года (зима, весна, лето, осень);

4 - количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год (Vг), определяется по формуле:

.

Среднесезонный суточный норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки по категории «Овощехранилища (ячейка, погреб)», соответствует значению 0,00102 м3 / 1 место в сутки.

Vдельта= (0,00070 + 0,00067 + 0,00169 + 0,00104)/4 = 0,00102 м3 /1 место в сутки

где:

0,00070 - среднесуточный норматив за сезон ВЕСНА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00067 - среднесуточный норматив за сезон ЛЕТО, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00169 - среднесуточный норматив за сезон ОСЕНЬ, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

0,00104 - среднесуточный норматив за сезон ЗИМА, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в сутки;

4 – количество сезонов.

Годовой норматив, выраженный в количественных показателях объема на одну расчетную единицу в год, составляет 0,373 м3 / 1 место в год.

Vг = 0,00102 х 365 = 0,373 м3 / 1 место в год

Учитывая данные, полученные по результатам замеров, предлагается внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 58 «Об установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов» следующие изменения, дополнить таблицу приложения пунктами следующего содержания:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.7. | Медицинские учреждения (поликлиники) | 3,847  м3/1 место в год | **-** |
| 2.8. | Гаражи, парковки закрытого типа | 1,796  м3/1 машино – место в год | **-** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.9. | Садоводческие кооперативы,  садово-огородные товарищества | 2,360  м3/1 участник (член)  в год | **-** |
| 2.10. | Гостиницы | 7,507  м3/1 место в год | **-** |
| 2.11. | Кладбища | 0,084  м3/1 место в год | **-** |
| 2.12. | Крематории | 0,012  м3/1 метр общей площади в год | **-** |
| 2.13. | Организация, оказывающая ритуальные услуги | 0,250  м3/1 метр общей площади в год | **-** |
| 2.14. | Религиозные учреждения (церкви, мечети, часовни) | 0,090  м3/1 метр общей площади в год | **-** |
| 2.15. | Овощехранилища (ячейка, погреб) | 0,373  м3/1 место в год | **-** |

».

Приложение № 2 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Панфиловец», для корректировки величины НВВ и уровня тарифов тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа

на 2022 год

1. **НОРМАТИВНО ПРАВОВАЯ БАЗА**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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 г. №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 года №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 электроэнергетической отрасли.

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

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2022 год составит 103,9.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы ООО «Панфиловец» на корректировку НВВ на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования   
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предприятием информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося у предприятия оборудования.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов   
без НДС.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2020,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2022 год составит 103,9%.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

ООО «Панфиловец» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 37 от 30.04.2021 (вх. № 2327 от 30.04.2021) и представило пакет обосновывающих документов на бумажном носителе (том 1,2) для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск – Кузнецкого муниципального округа на 2022 год. Письмом № 58 от 15.07.2021 (вх. 3729 от 15.07.2021) представлены дополнительные документы на бумажном носителе (том 1).

На основании заявления ООО «Панфиловец» открыто дело «О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Панфиловец» на 2022 год» № РЭК/126-ПФЛЦ-2022 от 14.05.2021.

Общество с ограниченной ответственностью «Панфиловец», ОГРН 1024201303983, ИНН 4212021835 (далее также – «организация») зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 24.04.2002. Является многоотраслевым предприятием - предоставляет услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, услуги по содержанию и ремонту муниципального жилищного фонда населению, предприятиям и организациям.

Имущество закреплено на основании концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого муниципального района от 31 декабря 2016 года № 5 между МО Ленинск-Кузнецкий муниципальный район и ООО «Панфиловец», сроком на десять лет (стр. 13-23 том 2).

ООО «Панфиловец» эксплуатирует 5 котельных малой мощности (суммарная тепловая мощность 5,62 Гкал/час), обеспечивающих тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей Ленинск – Кузнецкого муниципального района по обслуживаемым сельским поселениям (с. Панфилово (3 котельных), п. Новый (1 котельная), с. Чусовитино (1 котельная).

В котельных предприятия установлено 16 водогрейных котлов следующих типов: ШЕЛОНЬ-100 (4 шт), КВр-0,65 (3 шт.), КЧМ-5 (3 шт.), КВр-0,8 (4 шт), КВр-1,16 (1 шт), Зотакарбон-60. Все котлы с ручной подачей топлива и частично механизированным золоудалением.

Тепловая сеть предприятия двухтрубная, тупиковая. Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении – 2,253 км. Температурный график работы тепловой сети - 95/70˚С.

Система теплоснабжения потребителей от котельных ООО «Панфиловец» закрытая. Отбор теплоносителя из сети технологически не предусмотрен. Горячее водоснабжение в представленных договорах не предусмотрено.

Установки химводоподготовки и обессоливания исходной воды, а также иные устройства очистки и подготовки, на котельных, эксплуатируемых ООО «Панфиловец», отсутствуют (кроме котельной с. Чусовитино).

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический сортомарки Др. Поставщиками котельного топлива в 2020 году являются ОАО «СУЭК-Кузбасс»

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «Панфиловец» подлежат государственному регулированию.

ООО «Панфиловец» применяет упрощенную систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны с учетом НДС.

ООО «Панфиловец», согласно рабочему плану счетов к учетной политике по бухгалтерскому учету, ведет раздельный учет затрат по видам деятельности   
(лист 10 том 1).

Плановые расходы предприятия рассчитаны в соответствии с Основами ценообразования, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э.

Долгосрочные параметры регулирования на 2017-2026 годы утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.08.2017 № 146 (ред. от 31.10.2019 №371, от 15.12.2020 № 582, от 14.01.2021 № 3) «Об установлении ООО «Панфиловец» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округана 2017-2026 годы».

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА 2022 ГОД**

**4.1 Баланс тепловой энергии**

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

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. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Схема теплоснабжения Чусовитинского сельского поселения актуализирована на 2022 год постановлением Администрации Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 30.06.2021 № 698 (<http://zakon.lnkrayon.ru/bulletin/2564>).

Проанализировав актуализированную схему теплоснабжения, эксперты пришли к выводу о невозможности учета данных схемы при тарифном регулировании. Так фактический полезный отпуск тепловой энергии за 2020 г. значительно выше (на 12%), чем предлагаемая на 2022 год выработка тепловой энергии, при этом данное снижение не значений не пояснено и не обосновано документально. Кроме того, в схеме теплоснабжения отсутствуют данные о полезном отпуске тепловой энергии на 2022 год.

В связи с этим эксперты считают обоснованным объем полезного отпуска, принять с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей за 2017-2020 годы.

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 2017-2020 годы 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 категориям потребителей представлена в таблице 1.

Таблица 1

Динамика изменения полезного отпуска

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категории потребители | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | План на 2022 год | Динамика изменения, % |
| Полезный отпуск | 6135,63 | 6384,74 | 6293,03 | 6261,55 | 6309,00 | 0,71 |
| - жилищные организации | 1959,77 | 1934,20 | 1934,30 | 1934,85 | 1927,00 | -0,43 |
| - бюджетные организации | 3909,13 | 4162,75 | 4106,24 | 4073,39 | 4132,00 | 1,44 |
| - прочие потребители | 266,73 | 287,79 | 252,49 | 253,31 | 250,00 | -1,35 |

Таким образом полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок составил 6309,00 Гкал/ч.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяются в соответствии с пунктом 40 Методических указаний, в течение этого периода не пересматриваются. Потери тепловой энергии в сетях ООО «Панфиловец» отсутствуют, так как предприятием не заявлялись и не рассчитывались.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения потерь на собственные нужды котельных, учтённого в тепловом балансе предприятия на 2022 год, в процентном отношении в размере 1,55 % от выработки, или 100 Гкал/ч.

Таблица 2

Баланс отпуска тепловой энергии ООО «Панфиловец» на 2022 год.

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 6 445 | 3 472 | 2 973 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 6 345 | 3 418 | 2 927 |
| 3 | Полезный отпуск | 6 345 | 3 418 | 2 927 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 6 309 | 3 399 | 2 910 |
| 4.1 | - жилищные организации | 1 927 | 1 038 | 889 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 4 132 | 2 226 | 1 906 |
| 4.3 | - прочие | 250 | 135 | 115 |
| 5 | - производственные нужды | 36 | 19 | 17 |
| 6 | Потери, всего | 100 | 54 | 46 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 100 | 54 | 46 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 0 | 0 | 0 |

**4.2 Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

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.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



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 «Панфиловец», устанавливается в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2020,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2022 год составляет 103,9 %.

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.

Согласно данным предприятия, установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «Панфиловец» в 2022 году не изменяется   
по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2021 год. Условные единицы ООО «Панфиловец» в 2022 году относительно 2021 года не изменятся. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2022 году,   
по мнению экспертов, составит 7 314,35 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных расходов ООО «Панфиловец»  
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО на 2021 год | Предложения экспертов на 2022 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,039 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 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 | 5,62 | 5,62 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | **7 110,91** | **7 314,35** |

Распределение операционных расходов по статьям на 2022 год приведено в таблице 4.

Таблица 4

Распределение операционных расходов ООО «Панфиловец»   
по статьям на 2022 год

тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование расхода** | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов  на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 136,25 | 134,89 | -1,36 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 720,00 | 526,92 | -193,08 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 7 599,99 | 6 026,82 | -1 573,17 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 246,29 | 169,51 | -78,78 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 523,97 | 404,65 | -119,32 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 13,54 | 13,40 | -0,14 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 92,52 | 38,16 | -54,36 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО операционных расходов** | 9 332,56 | 7 314,35 | -2 018,21 |

**4.3 Неподконтрольные расходы**

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

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

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

***4.3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (приём и очистка стоков)***

Данная статья включает расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с пп. а п. 28 и 31 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием расходы на заявлялись.

***4.3.2 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей***

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 60,15 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования

*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*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

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

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

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

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

3) размещение отходов;

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

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

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

По данной статье предприятием планируются на 2022 год расходы (плата за выбросы) в размере 10,30 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Экономически обоснованные расходы определены в соответствии с пп. б) п.62 Основ ценообразования. Расходы приняты по факту 2020 года (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 172-176 том 1)) в пределах установленных лимитов, в размере 1,09 тыс. руб.

Расходы в размере 9,22 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

*2. Транспортный налог*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1,97 тыс. руб.

Представлена бухгалтерская справка по начисленному транспортному налогу за 2020 г. (стр. 198 том 1) по арендованному трактору МТЗ-82 по договору аренды № 6 с 06.07.2020 г. (стр.94-96 том 2) в сумме 0,986 тыс. руб., представлен расчет транспортного налога на 2022 год (доп. док. вх. № 3721 от 15.07.2021 г. стр. 36 том 1).

Эксперты, предлагают сохранить сумму транспортного налога по статье на уровне 2020 года (0,986 тыс. руб.) \* 2 =1,972 тыс. руб., в связи с тем , что договор аренды транспортного средства №6 от 06.07.2020 г. был заключен с КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального округа на 5 лет (с 06.07.2020 по 06.07.2025 г.), в 2020 г расчет транспортного налога выполнен за 6 месяцев, в 2022 г. расчет транспортного налога выполнен за 12 месяцев .

Эксперты считают сумму 1,97 тыс. руб. экономически обоснованной. Корректировки нет.

*3. НДС с аренды муниципального имущества*

По данной статье предприятием планируются расходы (НДС с аренды муниципального имущества) в размере 18,50 тыс. руб.

Представлены налоговые декларации по НДС за 2020 г. на сумму 9,25 тыс. руб. за 2020 г. (стр. 189-197 том 1), бухгалтерский отчет по НДС за 2020 г. по арендованному трактору МТЗ-82 (стр. 188 том 1),договор № 6 аренды транспортного средства с КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 06.07.2020 г. (стр.94-96 том 2), расчет расходов на оплату НДС на 2022 г. (стр. 123 том 2).

В соответствии с [пунктом 3 статьи 161](consultantplus://offline/ref=24804B67FEE3C55899DF43F3FDFE47FC204837F90886CC057EDB1AF1BAD757980577A35ACA2F4BE03DBF046A6C82020CFABDE8714D96o9Y5F) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «при предоставлении на территории Российской Федерации органами государственной власти и управления, органами местного самоуправления в аренду федерального имущества, имущества субъектов Российской Федерации и муниципального имущества налоговая база по налогу на добавленную стоимость определяется как сумма арендной платы с учетом налога. В этом случае налоговыми агентами признаются арендаторы данного имущества.». ООО «Панфиловец» применяет УСН, объектом которой являются доходы минус расходы, соответственно сумма уплаченного НДС отражается в качестве затрат в книге доходов и расходов.

Эксперты, предлагают сохранить сумму НДС по статье на уровне 2020 года (9,25 тыс. руб.) \* 2 =18,5 тыс. руб., в связи с тем , что договор аренды транспортного средства №6 от 06.07.2020 г. был заключен с КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального округа на 5 лет (с 06.07.2020 по 06.07.2025 г.), в 2020 г. расчет НДС выполнен за 6 месяцев, в 2022 г. расчет НДС выполнен за 12 месяцев.

Эксперты считают сумму 18,50 тыс. руб. экономически обоснованной. Корректировки нет.

*4. Расходы на обязательное страхование*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
29,38 тыс. руб.

Согласно п.14.1 концессионного соглашения №5 от 31.12.2016 г. «концессионер обязан осуществить за свой счет страхование риска случайной гибели и (или) случайного повреждения объектов концессионного Соглашения на срок действия настоящего Соглашения.»

Стоимость расходов на обязательное страхование принята по факту 2020 года (стр. 221 том 1) с учетом индексов роста Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 по услугам на 2021 и 2022 гг. (1,036 и 1,04).

Стоимость расходов на обязательное страхование на 2022 год составила:

29,38 тыс. руб. = 27,29 тыс. руб. × 1,036 × 1,04.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие документы:

Договор №2056017-0547462/20ИМЮ страхования имущества юридических лиц от 20.08.2020 г. (стр. 222-224 том 1);

Договор 22/07-275 об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств (стр. 225-228 том 1);

Расчет затрат на обязательное страхование ООО «Панфиловец» на 2022 год (стр. 367 том 2).

Расходы на обязательное страхование на 2022 год составят 29,38 тыс. руб. Корректировки нет.

***4.3.3 Арендная плата***

По данной статье предприятием планируются расходы в размере

88,80 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих материалов, отвечающих п. 45 Основ ценообразования, заявленные предприятием затраты на 2022 год в НВВ не включаются (отсутствует документальное подтверждение).

***4.3.4 Отчисления на социальные нужды***

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 2 295,20 тыс. руб.

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации (22%), Фонд социального страхования Российской Федерации (2,9%), Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (5,1%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда). Расчет дополнительного тарифа в Пенсионный фонд РФ предприятие не представило.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний») 0,2 %. Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. (доп. док. вх. №3729 от 15.07.2021 стр. 35 том 1), размер страхового тарифа с января 2021 года составляет 0,2%.

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год приняты страховые взносы в размере 30,2 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 1 820,10 тыс. руб.

Расходы в размере 475,10 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

***4.3.5 Амортизация основных средств и нематериальных активов***

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 60,61 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье. Для этого был рассмотрен и проанализирован плановый расчет начисления амортизации в разрезе мест эксплуатации (стр.110 том 2). Расчёты выполнены по объектам, с указанием балансовой стоимости, величины амортизационных отчислений за 2022 год. Также предприятием представлены акты о приеме-передаче основных средств (стр. 111-118 том 2).

С учетом всех представленных документов экономически обоснованные расходы по амортизации основных средств, по мнению экспертов, на 2022 год составят 60,61 тыс. руб. Корректировки нет.

***4.3.6 Расходы на выплаты по договорам займам кредитным договорам, включая проценты по ним***

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере 512,07 тыс. руб.

Экспертами отмечается, что по заявленным затратам предприятием не представлено документальных обоснований, в связи с чем расходы признаны экономически не обоснованными и не подлежащими к учету в НВВ на 2022 год.

Расходы в размере 512,07 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

***4.3.7 Расходы по сомнительным долгам***

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 203,22 тыс. руб.

Согласно пункту 25 Методических указаний, расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку предприятия в составе внереализационных расходов.

Предприятие является ЕТО, согласно Разделу 10 схемы теплоснабжения Чусовитинского сельского поселения, утвержденной постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 30.06.2021 г. № 698 (http://zakon.lnkrayon.ru/bulletin/2564).

Представлена оборотно - сальдовая ведомость по счету 63 за 1 полугодие 2021 г. (резерв сомнительных долгов создан на 30.06.2021 г. на сумму 203,22 тыс. руб.) (доп. док. вх. №3729 от 15.07.2021 стр. 8-9 том 1).

Полезный отпуск населению и приравненных к нему категорий потребителей установлен на 2021 год в размере 1,922 тыс. Гкал., тариф на тепловую энергию на 2021 год установлен на 1 полугодие в размере 2 618,18 руб./Гкал, на 2 полугодие в размере 2 647,74 руб./Гкал.

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год приняты расходы по сомнительным долгам согласно п.25 Методических указаний в размере 101,14 тыс. руб. (1,922\*0,56\*2 618,18\*2%/1000) + (1,922\*0,44\*2 647,74\*2%/1 000).

Расходы в размере 102,08 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

***4.3.8 Налог при УСН***

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере 501,70 тыс. руб. по ставке 6% «Доходы минус расходы».

Упрощенная система налогообложения регулируется главой 26.2 НК РФ.

Экспертами произведен расчет налога по ставке 6 %, с полученного дохода, за исключением плановых отчислений ЕСН, не превышающем 50% от начисленного налога. Расчетный налог при упрощённой системе налогообложения на 2022 год, составил 470,99 тыс. руб.

Расходы в размере 30,71 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

Итого неподконтрольные расходы на 2022 год составят 2 503,78 тыс. руб. Корректировка к предложениям предприятия, в сторону снижения, составила 1 217,97 тыс. руб.

Распределение неподконтрольных расходов по статьям на 2022 год приведено в таблице 5.

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на 2022 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверж-дено на 2021 год | Предло-жение предприя-тия на 2022 год | Предло-жение экспертов на 2022 год | Динами-ка измене-ния показате-лей 2022 года относи-тельно 2021 года в абс. выр. | Динами-ка измене-ния показате-лей 2022 года относи-тельно 2021 года, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулиру-емые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 88,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1,13 | 60,15 | 50,94 | 49,81 | 4 407,96 |
| 1.4.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1,13 | 10,30 | 1,09 | -0,04 | -3,54 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 29,38 | 29,38 | 29,38 | 0,00 |
| 1.4.3 | транспортный налог | 0,00 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 0,00 |
| 1.4.4 | прочие налоги (НДС) | 0,00 | 18,50 | 18,50 | 18,50 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 896,70 | 2 295,20 | 1 820,10 | -76,6 | -4,04 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 203,22 | 101,14 | 101,14 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 65,81 | 60,61 | 60,61 | -5,2 | -7,9 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 512,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 1 963,64 | 3 220,05 | 2 032,79 | 69,15 | 3,52 |
| 2 | Налог при УСН | 449,37 | 501,70 | 470,99 | 21,62 | 4,81 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | **2 413,01** | **3 721,75** | **2 503,78** | **90,77** | **3,76** |

**4.4 Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

*Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2022 год   
в размере 3 321,53 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива 2 745,45 тыс. руб., а его доставка 576,08 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов обществом представлены:

Расчет среднемесячной теплоты сгорания угля за 2020 год (стр.33, том 1);

Расчет расходов на топливо на 2020 год (стр. 31-32, том 1);

Фактический расход топлива по котельным за 2020 год (стр.34, том 1);

Договор поставки угольной продукции в 2020 году (стр. 54-59, том 2);

Карточка счета 60.01 за 2020 г. (в том числе с ИП Клочков КС) (стр. 120-124, том 1);

Договор на оказание услуг по грузоперевозке с ИП Клочков К.С. (стр. 60-61, том 2).

Экспертами проведен анализ представленных документов.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии: 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии; 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение; 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Объем потребления натурального топлива, требуемый   
при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя   
из долгосрочных параметров, утвержденных в концессионном соглашении (стр. 23 том 2), в размере 209,90 кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива, при тепловом эквиваленте топлива – 0,748, эксперты использован фактически сложившийся тепловой эквивалент в 2020 году (расчет средней теплоты сгорания за 2020 г (стр. 33 том 1)), составит – 1 780,50 т (Приложение №1).

При определении плановой цены на каменный уголь сортомарки Др на 2022 год экспертами исследован представленный обществом договор с АО «СУЭК-Кузбасс» №СУЭК-КУЗ-20/200С от 15.01.2020 (стр. 54-59 том 2) на сайте https://zakupki.gov.ru/, поскольку договор заключен с единственным поставщиком и конкурс признан не состоявшимся, договор не отвечает требованиям пп. б) п 28 Основ ценообразования. При определении цены угля экспертами использовали фактически сложившуюся цену в 2020 году (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020), с учетом ИЦП по энергетическому углю (103,3 и 103,9), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 26.09.2020) на 2021 и 2022 гг., в соответствии с пп. в) п 28 Основ ценообразования. Цена угля сортомарки Др на 2022 год составила:

1 540,40 руб./т = 1 435,23 руб./т × 1,033 ×1,039

Справочно: Сравнение цены, принятой за основу для ООО «Панфиловец» на 2022 год с фактической стоимостью котельного топлива без транспортировки за 2020 год по Кемеровской области – Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020) по каменному углю сортомарки Др приведено в таблице 6.

Шаблон WARM.TOPL.Q4.2020 в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт за 2020 год по Кузбассу | Цена по Кузбассу  с ИПЦ 103,3%,  103,9%  на 2022 год | Предложение предприятия на 2022 год по ООО «Панфиловец» | Принято в расчет экспертами на 2022 год по ООО «Панфиловец» | Отклонение, %  (5/3\*100-100) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| руб./т (с НДС) | 1 584,25 | 1 700,35 | 1 558,31 | 1 540,40 | -9,41 |

Стоимость котельного топлива (без транспортировки) не превышает данного показателя по Кузбассу за 2020 год с учетом ИПЦ на уголь энергетический каменный 103,3%, 103,9%.

При определении расходов на доставку угля от поставщика до котельных экспертами исследован представленный обществом договор с ИП Клочков Константин Сергеевич №1 от 01.09.2019 (стр. 60-61 том 2). Договор заключенный на сумму более 100 тыс. руб. должен заключаться с помощью закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 №223. Информация на сайте https://zakupki.gov.ru/, по представленному договору отсутствует. При определении стоимости доставки угля экспертами использована фактически сложившаяся цена доставки одной тонны угля в 2020 году (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020), который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Справочно: Сравнение цены транспортировки топлива, принятой за основу для ООО «Панфиловец» на 2022 год с фактической стоимостью транспортировки топлива автотранспортом за 2020 год по Кемеровской области - Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020) приведено в таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт за 2020 год по Кузбассу | Цена по Кузбассу  с ИПЦ 103,6%,  104,0%  на 2022 год | Предложение предприятия на 2022 год по ООО «Панфиловец» | Принято в расчет экспертами на 2022 год по ООО «Панфиловец» | Отклонение, %  (5/3\*100-100) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Транспортировка топлива автотранспортом, руб./т (с НДС) | 419,20 | 451,66 | 326,98 | 323,23 | -28,44 |

Стоимость доставки принята с учетом ИЦП по транспорту с исключением трубопроводного (103,6 и 104,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 26.09.2020) на 2021 и 2022 гг., в соответствии с пп. в) п 28 Основ ценообразования.

323,23 руб./т = 300 руб./т × 1,036 ×1,04

Расходы на доставку угля составили 575,52 тыс.руб.   
 575,52 тыс. руб. = (300,00 руб./т. \* 1,036 \* 1,04) \* 1 780,50 т. / 1000

Стоимость транспортировки автотранспортом не превышает данного показателя по Кузбассу за 2020 год с учетом ИПЦ по транспорту с исключением трубопроводного 103,6%, 104,0%.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на топливо с учетом доставки, составили 3 318,21 тыс. руб.

Расходы в размере 3,32 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

*Расходы на электрическую энергию*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 3 053,12 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов обществом представлены:

1. Карточка счета 60.01 за 2020 г. (в том числе с ПАО «Кузбассэнергосбыт») (стр. 120-124, том 1);
2. Договор на отпуск и пользование электрической энергией с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (Договор №1166 э от 22.01.2004 г.) (стр. 63-68, том 2).

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Объем электрической энергии принят по удельному потреблению энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии согласованному в концессионном соглашении (стр. 23 том 2), в количестве 374,48 тыс. кВт\*ч.

Цена электрической энергии на 2022 год принята с учетом факта, сложившегося по итогу 2020 года (стр. 37-38 том 1) увеличенного на ИЦП по электроэнергии (104,0 и 104,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 26.09.2020) на 2021 и 2022 гг. Цена электрической энергии принята в расчет на 2022 год в размере 8,14 руб./кВт\*ч:

7,52 руб./кВт\*ч × 1,04 ×1,04 = 8,14 руб./кВт\*ч

Таким образом, экономически обоснованные расходы на покупку электрической энергии необходимой для производства тепловой энергии, составили 3 047,75 тыс. руб.

Расходы в размере 5,37 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

*Расходы на холодную воду и теплоноситель*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2022 год   
в размере 153,61 тыс. руб., на объем холодной воды 4,41 тыс. м³, при стоимости воды 34,86 руб./м³. Предприятием в целях теплоснабжения используется вода собственного подъема.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Объем холодной воды принят экспертами по удельному потреблению энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии согласованному в долгосрочных параметрах к концессионному соглашению (стр. 23 том 2), и принят в объеме воды 4,44 тыс. м³.

Учитывая тот факт, что последний тариф на холодную воду по ООО «Панфиловец» установлен на 2020 г. постановлением РЭК Кемеровской области от 12.12.2019 № 588, цена холодной воды принята экспертами на 2022 г. исходя из фактической цены, сложившейся по итогу 2020 года с учетом ИЦП по водоснабжению (104,0 и 104,0), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 26.09.2020) на 2021 и 2022 гг., в соответствии с пп. в) п 28 Основ ценообразования.

Цена холодной воды принята в расчет на 2022 год в размере 31,24 руб./м³:

28,89 руб./м³ × 1,04 ×1,04 = 31,24 руб./м³

Таким образом, экономически обоснованные расходы на покупку холодной воды необходимой для производства тепловой энергии, составили 138,76 тыс. руб.:

4,44 тыс. м³ × 31,24 руб./м³ = 138,76 тыс. руб.

Расходы в размере 14,85 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

Итого расходы на энергетические ресурсы на 2022 год составят 6 504,72 тыс. руб. Корректировка к предложениям предприятия, в сторону снижения, составила 23,54 тыс. руб.

Анализ расходов на приобретение энергетических ресурсов по статьям на   
2022 год приведено в таблице 8.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на производство тепловой энергии на 2022 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

Таблица 8

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Расходы, не включаемые в НВВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=5-4 |
| 1 | Расходы на топливо | 2 819,87 | 3 321,53 | 3 318,21 | -3,32 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 943,49 | 3 053,12 | 3 047,75 | -5,37 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 142,08 | 153,61 | 138,76 | -14,85 |
| 4 | ИТОГО | 5 905,44 | 6 528,26 | 6 504,72 | -23,54 |

**4.5 Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075

«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

Расходы по нормативному уровню прибыли предприятия на 2022 год определены согласно нормативному уровню прибыли, отраженному в долгосрочных параметрах к концессионному соглашению (стр. 22, том 2), в размере 4,11% или 651,51 тыс. руб.

**4.6 Предпринимательская прибыль**

Размер предпринимательской прибыли в силу пункта 74.1 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
747,76 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли:

(7 314,35 тыс. руб. (операционные расходы) + 50,93 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей) + 1 820,10 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 60,61 тыс. руб. (амортизационные отчисления) + 3 047,75 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию) + 138,76 тыс. руб. (расходы на холодную воду)) × 5% = 621,63 тыс. руб.

Расходы в размере 126,14 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2022 ГОД С ЦЕЛЬЮ УЧЕТА ОТКЛОНЕНИЯ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ ПАРАМЕТРОВ РАСЧЕТА ТАРИФОВ ОТ ЗНАЧЕНИЙ, УЧТЕННЫХ ПРИ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА 2020 ГОД**

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия, определённые исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний);

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии и фактической цены условного топлива;

- фактическая прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2020 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

= 6792,70 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,034) × (1+0,75×0) = 6 953,42 тыс. руб.

Где 6 792,70 тыс. руб. это фактический скорректированный уровень операционных (подконтрольных) расходов за 2019 год.

Таким образом, фактические операционные расходы за 2020 год составили 6 953,42 тыс. руб., что на 0,29 % (20,28 тыс. руб.) выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические операционные расходы представлены в таблице 9

Таблица 9

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2019-2020 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Факт  2019 года (скорректиро-ванный) | Утверждено  на 2020 год | Факт  2020 года | Отклонение  (6-5) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 125,27 | 127,86 | 128,23 | 0,37 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 489,34 | 499,46 | 500,92 | 1,46 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 5597,00 | 5 712,72 | 5 729,42 | 16,70 |
| 4 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 157,42 | 160,67 | 161,14 | 0,47 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс. руб. | 375,79 | 383,56 | 384,69 | 1,13 |
| 6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 12,45 | 12,70 | 12,74 | 0,04 |
| 7 | Арендная плата | тыс. руб. | 35,43 | 36,17 | 36,28 | 0,11 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 6792,70 | 6 933,14 | 6 953,42 | 20,28 |

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на очистку стоков, арендную плату, оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, расходы по сомнительным долгам, а также амортизацию основных средств и нематериальных активов. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2020 году составили 38,61 тыс. руб., что на 35,92 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2020 году составили 1 684,89 тыс. руб., что на 3,89 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические расходы по сомнительным долгам в 2020 году эксперты приняли в размере 1350,71 тыс. руб., согласно приказу предприятия (№ 44 р от 30.12.2020 г., стр. 167, том 1), предприятие списало долги по населению, что на 1 350,71 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на 2020 год.

Фактические расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составили 82,47 тыс. руб., что на 82,47 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические неподконтрольные расходы в 2020 году составили 3 639,55 тыс. руб., что на 1 498,62 тыс. руб. (69,99 %) выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии представлен в таблице 10.

Таблица 10

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2020 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2020 год | Факт  2020 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Очистка стоков | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 2,69 | 38,61 | 35,92 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 1 681,00 | 1 684,89 | 3,89 |
| 5 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 1 350,71 | 1 350,71 |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 82,47 | 82,47 |
| 7 | Налог УСН | 457,24 | 482,87 | 25,63 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 2 140,93 | 3 639,55 | 1 498,62 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов.

Экспертами проведён анализ фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды предприятия за 2020 год. Цены и объемы по приобретенным энергетическим ресурсам, холодной воды в 2020 году представлены в Приложении №1.

Подходы экспертов в целях определения фактической цены отражены в таблице 11.

Таблица 11

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Фактическая цена, по данным предприятия  за 2020 год | Фактическая цена, принятая экспертами (2020 год) | Основание принятия цены экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Цена натурального топлива, руб./т (с НДС) | 1 435,23 | 1 435,23 | Цена ниже цены по каменному углю сортомарки Др по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 г. (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020) **1584,25** **руб./т** (с НДС) |
| 2 | Транспортировка топлива автотранспортом, руб./т (с НДС) | 300,00 | 300,00 | Цена ниже цены транспортировки топлива автотранспортом по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 г. (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020) **419,20** **руб./т** (с НДС) |
| 3 | Средневзвешенный тариф потребления электрической энергии, руб. кВт\*ч | 7,52 | 7,52 | Фактический средневзвешенный тариф за 2020 г. **(7,52 руб. кВт\*ч**) |
| 4 | Цена холодной воды (собственный подъем), руб./м³ | 29,05 | 28,89 | Средневзвешенная цена (регулируемый тариф) по постановлению РЭК Кемеровской области от 12.12.2019 № 588 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.11.2018 № 385 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Панфиловец» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ)» в части 2020 года» |

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2020 году составили 5 597,42 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 12.

Таблица 12

Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2020 год | Факт  2020 года | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 2 719,83 | 3 065,30 | 345,47 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 082,85 | 2 414,04 | 331,19 |
| 3 | Расходы на воду | 102,58 | 118,08 | 15,50 |
|  | ИТОГО | 4 905,26 | 5 597,42 | 692,16 |

4.Нормативный уровень прибыли для ООО «Панфиловец» на 2020 год установлен концессионным соглашением №5 от 31.12.2016 г. в размере 6,24%.

Фактический уровень прибыли за 2020 год составил 980,56 тыс. руб.

5. Предпринимательская прибыль, определяется в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

Фактическая предпринимательская прибыль за 2020 год составила 540,11 тыс. руб., принята на уровне утвержденной на 2020 год.

6. Плановая корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год (по итогу деятельности предприятия в 2018 году) была принята в размере -492,81 тыс. руб.

При расчете фактической необходимой валовой выручки эксперты сохранили данную корректировку на принятом уровне -492,81 тыс. руб.

7. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год (по итогу деятельности предприятия в 2018 году) была принята в размере -601,00 тыс. руб.

При расчете фактической необходимой валовой выручки эксперты сохранили данную корректировку на принятом уровне -601,00 тыс. руб.

8. Фактическая необходимая валовая выручка за 2020 год составила 16 623,90 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 16 539,82 тыс. руб.

9. Фактическая товарная выручка предприятия за 2020 год составила 17 042,89 тыс. руб. Тарифы для ООО «Панфиловец» на 2020 год утверждены постановлением РЭК КО от 10.08.2017 № 146 (в редакции постановления от 31.10.2019 № 371).

Расчёт товарной выручки ООО «Панфиловец» за 2020 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

Расчёт товарной выручки ООО «Теплоэнергетик» за 2020 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 3 373,95 | 2 676,39 | 9 030,00 |  |  |
| 2 полугодие | 2 921,24 | 2 742,98 | 8 012,89 |  |  |
| Итого за год | 6 295,18 |  | 17 042,89 | 16 532,79 | -510,10 |

В целях корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, был проведен анализ деятельности предприятия 2020 года. По итогу анализа деятельности предприятия в 2020 году с необходимой валовой выручки предприятия, для установления тарифов на тепловую энергию на 2022 год, необходимо исключить сумму в размере 510,10 тыс. руб. (в ценах 2020 года).

Дельта НВВ (в ценах 2020 г) составила по тепловой энергии - 510,10 тыс. руб. (16 532,79 тыс. руб. – 17 042,89 тыс. руб.).

С целью ликвидации резких изменений в уровнях устанавливаемых тарифов в 2022-2026 годах, учитывая письмо в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса от ООО «Панфиловец» (исх. № 57   
от 13.07.2021, вх. № 3716 от 14.07.2021) с просьбой исключить из плановой НВВ на 2022 год сумму дельты НВВ (по итогу 2020 г.) не в полном объеме, эксперты предлагают необходимую валовую выручку на тепловую энергию 2022 года (сложившуюся по итогу 2020 г.) ограничить суммой 278,19 тыс. руб. (в ценах 2020 г.). С учетом индексов потребительских цен на 2021 и 2022 гг. (103,6) и (103,9) она составит 299,45 тыс. руб. (в ценах 2022 г.). Оставшуюся сумму 231,91 тыс. руб. (в ценах 2020 г.) учесть в необходимой валовой выручке на 2023 год.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

В соответствии с п. 53 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, при этом = , где

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

Таким образом расчет корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 6 261,50 Гкал / 5 311,00 Гкал × 502,00 тыс. руб. =   
591,842 тыс. руб.

= 502,00 тыс. руб. × (0,00 тыс. руб. ÷   
591,842 тыс. руб. – 1) = - 502,00 тыс. руб.

**7. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Необходимая валовая выручка рассчитана на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования на 2021-2026 гг. и прогнозных параметров регулирования ООО «Панфиловец» на 2022 год.

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 14.

Таблица 14

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Панфиловец» на 2022 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Расходы, не включаемые в НВВ |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 9 332,56 | 7 314,35 | -2 018,21 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 3 721,75 | 2 503,78 | -1 217,97 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 6 528,26 | 6 504,72 | -23,54 |
| 4 | Прибыль | 930,00 | 651,51 | -278,49 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 747,76 | 621,63 | -126,13 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | -299,45 | -299,45 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | -502,00 | -502,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 21 260,33 | 16 794,54 | -4 465,79 |
| 12 | Необходимая валовая выручка с учётом корректировки на потребительский рынок | 21 158,36 | 16 704,60 | -4 453,76 |

**8. Тарифы на тепловую энергию на 2022 год**

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.

В соответствии с п. 4.1 данного экспертного заключения, расчётный объем полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой ООО «Панфиловец» в 2022 году, равен 6 309 Гкал. Плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка по производству и передаче тепловой энергии ООО «Панфиловец» в 2022 году равна 16 704,60 тыс. руб.

Для предложенного экспертами уровня тарифов 2 647,74 руб./Гкал (снижение 0% от уровня тарифа 2 полугодия 2021 г.), согласно таблице 15, с необходимой валовой выручки 2022 года была исключена по итогу 2020 года сумма 299,45 тыс. руб. (корректировка необходимой валовой выручки в размере 510,10 тыс. руб. была разбита на 2 года), с учетом просьбы ООО «Панфиловец» в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (исх.57 от 13.07.2021 г., вх.3716 от 14.07.2021 г.).

Эксперты предлагают установить тарифы на тепловую энергию на 2022 год на едином уровне в обоих полугодиях 2022 года в размере 2 647,74 руб./Гкал.

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Панфиловец», на 2022 год, представлены в таблице 15.

Таблица 15

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. | Наименование показателя | 2022 г. |
| 1 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал, в том числе: | 6 309,00 |
| 1.1. | 1 полугодие (01.01.-30.06.2022) | 3 399,00 |
| 1.2. | 2 полугодие (01.07.-31.12.2022) | 2 910,00 |
| 2. | Необходимая валовая выручка, тыс. руб., в том числе: | 16 704,60 |
| 2.1. | 1 полугодие (01.01.-30.06.2022) | 8 999,67 |
| 2.2. | 2 полугодие (01.07.-31.12.2022) | 7 704,93 |
| 3. | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал, в том числе: | 2 647,74 |
| 3.1. | С 01.01 по 30.06, руб./Гкал | 2 647,74 |
| 3.1.1 | Изменение тарифа с 01.01, % | 0,00 |
| 3.2. | С 01.07 по 31.12, руб./Гкал | 2 647,74 |
| 4. | Изменение тарифа с 01.07, % | 0,00 |

**Приложения к заключению:**

1. Физические показатели ООО «Панфиловец»

2. Смета расходов ООО «Панфиловец»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение №1 | |
| **Плановые физические показатели ООО "Панфиловец" Ленинск-Кузнецкий округ** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | 99,02287693 |  |  |  |  |  |
| Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2020 год | факт 2020 | факт 2020 по оценке экспертов | Отклонение | Утверждено на 2021 год | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Коррект. |
|  | |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | | | | | | |  |
| Количество котельных | шт. | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 |  | |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  | |
| -до 3,00 | шт. | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 0,00 |  | |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Нормативная выработка | Гкал | 5 443,50 | 6 396,72 | 6 394,20 | 950,70 | 6 551,25 | 6 409,19 | 6 445,00 | 35,81 |  | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 5 359,20 | 6 295,18 | 6 295,18 | 935,98 | 6 449,71 | 6 307,65 | 6 345,00 | 37,35 |  | |
| Полезный отпуск | Гкал | 5 359,20 | 6 295,18 | 6 295,18 | 935,98 | 6 449,71 | 6 307,65 | 6 345,00 | 37,35 |  | |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 1 934,20 | 1 934,81 | 1 934,81 | 0,61 | 1 922,00 | 1 934,30 | 1 927,00 | -7,30 |  | |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 3 110,07 | 4 073,39 | 4 073,39 | 963,32 | 4 212,00 | 4 112,96 | 4 132,00 | 19,04 |  | |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 266,73 | 253,31 | 253,31 | -13,43 | 282,00 | 226,68 | 250,00 | 23,32 |  | |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 48,20 | 33,69 | 33,69 | -14,52 | 33,71 | 33,71 | 36,00 | 2,29 |  | |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 5 311,00 | 6 261,50 | 6 261,50 | 950,50 | 6 416,00 | 6 273,94 | 6 309,00 | 35,06 |  | |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 84,30 | 101,54 | 99,02 | 14,72 | 101,54 | 101,54 | 100,00 | -1,54 |  | |
| Потери в сетях предприятия | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **Топливо** | | | | | | | | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 209,90 | 206,66 | 209,90 | 0,00 | 209,90 | 209,90 | 209,90 | 0,00 |  | |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 209,90 | 206,66 | 209,90 | 0,00 | 209,90 | 209,90 | 209,90 | 0,00 |  | |
| - уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - мазут топочный | кг у.т./Гкал | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | |
| - природный газ | кг у.т./Гкал | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | |
| - коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Тепловой эквивалент |  | 0,720 | 0,750 | 0,748 | 0,028 | 0,798 | 0,750 | 0,748 | -0,002 |  | |
| - уголь каменный |  | 0,720 | 0,750 | 0,748 | 0,028 | 0,798 | 0,750 | 0,748 | -0,002 |  | |
| - уголь бурый |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - мазут топочный |  | 0,000 |  |  | 0,000 | 0,000 |  |  |  |  | |
| - природный газ |  | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | |
| - коксовый газ |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - доменный газ |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. |  | 291,53 | 275,55 | 280,61 | -10,92 | 263,03 | 279,87 | 280,61 | 0,75 |  | |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 291,53 | 275,55 | 280,61 | -10,92 | 263,03 | 279,87 | 280,61 | 0,75 |  | |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - мазут топочный | кг/Гкал | #ДЕЛ/0! |  |  | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |  |  |  |  | |
| - природный газ | м3/Гкал | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | |
| - коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - доменный газ | м3/Гкал |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 1548,30 | 1734,61 | 1766,52 | 218,22 | 1696,48 | 1761,81 | 1780,50 | 18,69 |  | |
| -уголь каменный | т | 1548,30 | 1734,61 | 1766,52 | 218,22 | 1696,48 | 1761,81 | 1780,50 | 18,69 |  | |
| -уголь бурый | тн |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - мазут топочный | т | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | |
| - природный газ | тыс. м3 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | |
| - коксовый газ | тыс. м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - доменный газ | тыс. м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Естественная убыль натурального топлива (уголь каменный), всего, в т. ч. | % |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 1627,13 | 1734,61 | 1766,52 | 139,39 | 1696,48 | 1761,81 | 1780,50 | 18,69 |  | |
| -уголь каменный | т | 1627,13 | 1734,61 | 1766,52 | 139,39 | 1696,4839 | 1761,81 | 1780,50 | 18,69 |  | |
| - газ природный | тыс. м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1480,77 | 1435,23 | 1435,22 | -45,55 | 1349,40 | 1558,31 | 1540,40 | -17,91 |  | |
| -уголь каменный | руб./т | 1480,77 | 1435,23 | 1435,22 | -45,55 | 1349,40 | 1558,31 | 1540,40 | -17,91 |  | |
| -уголь бурый | руб/тн |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - мазут топочный | руб/т |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - природный газ | руб./т.м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - коксовый газ | руб/т.м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - доменный газ | руб/т.м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **2292,68** | **2489,56** | **2535,35** | **242,67** | **2289,24** | **2745,45** | **2742,69** | **-2,76** |  | |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 2292,68 | 2489,56 | 2535,35 | 242,67 | 2289,24 | 2745,45 | 2742,69 | -2,76 |  | |
| -уголь бурый | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - мазут топочный | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - природный газ | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - коксовый газ | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| - доменный газ | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **427,14** | **520,38** | **529,96** | **102,82** | **530,64** | **576,08** | **575,52** | **-0,56** |  | |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 427,14 | 520,38 | 529,96 | 102,82 | 530,64 | 576,08 | 575,52 | -0,56 |  | |
| автомобильные перевозки, погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| агентское вознаграждение (1,5 % от стоимости провозных платежей) | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| сжатый воздух на распыление мазута | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| услуги ООО "Кузбасстопливосбыт" | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги по поставке газа | руб./т.м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Плата за снабженческо-сбытовые услуги по поставке газа | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Транспортировка газа | тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **2719,83** | **3009,94** | **3065,30** | **345,47** | **2819,87** | **3321,53** | **3318,21** | **-3,32** |  | |
| **Электроэнергия** | | | | | | | | | | |  |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 273,1206 | 269,92 | 320,8207 | 47,7001 | 380,6619 | 372,28 | 374,48 | 2,2042 |  | |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  | 0,0000 |  |  |  |  |  | |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  | 0,0000 |  |  |  |  |  | |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  | 0,0000 |  |  |  |  |  | |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 273,1206 | 269,9220 | 320,8207 | 47,7001 | 380,6619 | 372,28 | 374,48 | 2,2042 |  | |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -по СН I | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -по СН II | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 7,63 | 7,52 | 7,52 | -0,11 | 7,73 | 8,20 | 8,14 | -0,06260 |  | |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 51,43000 | 32,26350 | 50,17369 | -1,25631 | 59,02000 | 59,02000 | 59,02 | 0,00000 |  | |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **2 082,85** | **2 031,05** | **2 414,04** | **331,19** | **2 943,49** | **3 053,12** | **3 047,75** | **-5,37** |  | |
| **Вода и канализация** | | | | | | | | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 3,48 | 4,51 | 4,09 | 0,61 | 4,51 | 4,41 | 4,44 | 0,03 |  | |
| Тариф на воду | руб./м3 | 29,48 | 29,05 | 28,89 | -0,60 | 31,47 | 34,86 | 31,24 | -3,62 |  | |
| питьевая вода | тыс. м3 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  | |
| Удельный расход | м³/Гкал |  |  |  | 0,00 |  | 0,70 | 0,70 | 0,00 |  | |
| ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | 102,58 | 131,02 | 118,08 | 15,50 | 142,08 | 153,61 | 138,76 | -14,85 |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение №2 | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | |  |  |
| **по производству и реализации тепловой энергии ООО "Панфиловец" на 2022 год** | | | | | | | | | | |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | | | Утверждено на 2020 | Факт 2020 | факт 2020 в оценке экспертов | Отклоне-ние | Утверж-дено на 2021г | Предложе-ния предприя-тия на 2022 год | Предложе-ния экспертов на 2022 год | Корректир. |
|  |
|  |
|  | **Количество котельных** |  | | | 5 | 5 | 5 | 0,00 | 5 | 5 | 5 | 0,00 |  |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | |  | Гкал | 5 443,50 | 6 396,72 | 6 394,20 | 950,70 | 6 551,25 | 6 409,19 | 6 445,00 | 35,81 |  |
|  | **Отпуск тепловой энергии в сеть** | -"- | | | 5 359,20 | 6 295,18 | 6 295,18 | 935,98 | 6 449,71 | 6 307,65 | 6 345,00 | 37,35 |  |
|  | **Полезный отпуск** | -"- | | | 5 359,20 | 6 295,18 | 6 295,18 | 935,98 | 6 449,71 | 6 307,65 | 6 345,00 | 37,35 |  |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | |  | -"- | 5 311,00 | 6 261,50 | 6 261,50 | 950,50 | 6 416,00 | 6 273,94 | 6 309,00 | 35,06 |  |
|  | - жилищные организации | -"- | | | 1 934,20 | 1 934,81 | 1 934,81 | 0,61 | 1 922,00 | 1 934,302 | 1 927,000 | -7,30 |  |
|  | - бюджетные организации | -"- | | | 3 110,07 | 4 073,39 | 4 073,39 | 963,32 | 4 212,00 | 4 112,960 | 4 132,000 | 19,04 |  |
|  | - прочие потребители | -"- | | | 266,73 | 253,31 | 253,31 | -13,42 | 282,00 | 226,682 | 250,000 | 23,32 |  |
|  | - производственные нужды | -"- | | | 48,20 | 33,69 | 33,69 | -14,52 | 33,71 | 33,710 | 36,000 | 2,29 |  |
|  | **Потери, всего** | -"- | | | 84,30 | 101,54 | 99,02 | 14,72 | 101,54 | 101,540 | 100,000 | -1,54 |  |
|  | - на собственные нужды котельной | |  | -"- | 84,30 | 101,54 | 99,02 | 14,72 | 101,54 | 101,540 | 100,000 | -1,54 |  |
|  | - в тепловых сетях | -"- | | |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний)** | | | | | | | | | | |  | 0,00 |  |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | т.р. | | | 2 719,83 | 3 009,94 | 3 065,30 | 345,48 | 2 819,87 | 3 321,53 | 3 318,21 | -3,32 |  |
|  | в т.ч. - уголь каменный | -"- | | | 2 719,83 | 3 009,94 | 3 065,30 | 345,48 | 2 819,87 | 3 321,53 | 3 318,21 | -3,32 |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | -"- | | | 2 292,68 | 2 489,56 | 2 535,35 | 242,66 | 2 289,24 | 2 745,45 | 2 742,69 | -2,76 |  |
|  | - уголь каменный | -"- | | | 2 292,68 | 2 489,56 | 2 535,35 | 242,66 | 2 289,24 | 2 745,45 | 2 742,69 | -2,76 |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | -"- | | | 427,14 | 520,38 | 529,96 | 102,81 | 530,64 | 576,08 | 575,52 | -0,56 |  |
|  | - уголь каменный | -"- | | | 427,14 | 520,38 | 529,96 | 102,81 | 530,64 | 576,08 | 575,52 | -0,56 |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | |  | т.р. | 2 082,85 | 2 031,05 | 2 414,04 | 331,19 | 2 943,49 | 3 053,12 | 3 047,75 | -5,37 |  |
|  | **Объем для теплоснабжения** |  | | |  | 269,92 | 320,82 | 320,82 | 380,66 | 372,28 | 374,48 | 2,20 |  |
|  | **Цена для теплоснабжения** |  | | |  | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,73 | 8,20 | 8,14 | -0,06 |  |
| 1.3 | **Расходы на воду** | т.р. | | | 102,58 | 130,56 | 118,08 | 15,50 | 142,08 | 153,61 | 138,76 | -14,85 |  |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | |  | м3 | 3 480,00 | 4 514,80 | 4 087,78 | 607,78 | 4 514,80 | 4 406,63 | 4 441,50 | 34,87 |  |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | |  | руб/м3 | 29,48 | 29,05 | 28,89 | -0,59 | 31,47 | 34,86 | 31,24 | -3,62 |  |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов ( базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | | | | | **1,02861** | 1,03 |  |
|  |  | |  |  | **1,0197** |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | |  | т.р. | 127,86 | 233,61 | 128,23 | 0,37 | 131,14 | 136,25 | 134,89 | -1,36 |  |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | |  | т.р. | 499,46 | 369,69 | 500,92 | 1,46 | 512,26 | 720,00 | 526,92 | -193,08 |  |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | |  | т.р. | 5 712,72 | 6 085,03 | 5 729,42 | 16,70 | 5 859,19 | 7 599,99 | 6 026,82 | -1 573,17 |  |
|  | в том числе ППП | |  | т.р. | 3 005,17 | 3 252,95 | 3 013,95 | 8,79 | 3 082,22 | 5 680,08 | 3 170,40 | -2 509,68 |  |
|  | численность, всего | чел. | | | 33,00 | 29,00 | 33,10 | 0,10 | 28,00 | 30,00 | 28,00 | -2,00 |  |
|  | в том числе ППП | |  | чел. | 23,45 | 20,00 | 23,52 | 0,07 | 3 082,22 | 25,00 | 3 170,40 | 3 145,40 |  |
|  | средняя зарплата | руб./чел. | | | 14 426,06 | 20 982,86 | 14 468,24 | 42,18 | 17 438,08 | 22 619,02 | 17 936,98 | -4 682,04 |  |
|  | в том числе ППП | |  | руб./чел. | 10 888,28 | 16 264,75 | 10 920,11 | 31,83 | 12 842,58 | 22 720,32 | 13 210,01 | -9 510,31 |  |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предпр-я** | т.р. | | | 160,67 | 243,59 | 161,14 | 0,47 | 164,79 | 246,29 | 169,51 | -76,78 |  |
| 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам** | т.р. | | | 383,56 | 399,02 | 384,69 | 1,13 | 393,39 | 523,97 | 404,65 | -119,32 |  |
|  |  | | | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | |  | -"- | 88,24 | 112,50 | 88,49 | 0,26 | 90,50 | 107,58 | 93,09 | -14,49 |  |
| 5.2 | - расходы на оплату коммунальных услуг | |  | -"- | 0,00 | 13,11 | 0,00 | 0,00 |  | 13,62 | 0,00 | -13,62 |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | |  | -"- | 81,30 | 70,67 | 81,53 | 0,24 | 83,38 | 136,52 | 85,77 | -50,75 |  |
| 5.4 | - расходы на охрану труда |  | | | 130,16 | 202,75 | 130,54 | 0,38 | 133,50 | 176,88 | 137,32 | -39,56 |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | |  | -"- | 83,86 |  | 84,11 | 0,25 | 86,01 | 89,36 | 88,47 | -0,89 |  |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | |  | -"- | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 7 | **Расходы на обучение персонала** | |  | -"- | 12,70 | 44,68 | 12,74 | 0,04 | 13,03 | 13,54 | 13,40 | -0,14 |  |
| 8 | **Лизинговый платёж** | -"- | | | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 9 | **Арендная плата** | -"- | | | 36,17 | 45,02 | 36,28 | 0,11 | 37,10 | 92,52 | 38,16 | -54,36 |  |
| 10 | **Другие расходы, в т.ч.:** | т.р. | | |  | 813,37 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.2 | спецпитание | |  | т.р. |  | 4,38 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.3 | Хозяйственный инветарь и другие вспомогательные | |  | т.р. |  | 17,95 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.4 | обезвреж., спецодежда, СИЗ | |  | т.р. |  | 9,38 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10,5 | ГСМ | |  |  |  | 394,71 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10,10 | услуги банка |  | | |  | 40,94 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 10.2 | общехозяйственные | т.р. | | |  | 346,03 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | |  | т.р. | 6 933,14 | 8 234,01 | 6 953,42 | 20,28 | 7 110,91 | 9 332,56 | 7 314,35 | -2 018,21 |  |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | т.р. | | |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | т.р. | | | 0,00 | 62,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 88,80 | 0,00 | -88,80 |  |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | т.р. | | |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 12.2 | - аренда земли | т.р. | | |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | т.р. | | |  | 62,65 | 0,00 | 0,00 |  | 88,80 | 0,00 | -88,80 |  |
| 13 | Концессионная плата | т.р. | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | т.р. | | | 2,69 | 47,83 | 38,61 | 35,92 | 1,13 | 60,15 | 50,94 | -9,21 |  |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | т.р. | | | 2,69 | 10,30 | 1,09 | -1,60 | 1,13 | 10,30 | 1,09 | -9,21 |  |
|  | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | т.р. | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 14.2 | - расходы на обязательное страхование | |  | т.р. |  | 27,29 | 27,29 | 27,29 |  | 29,38 | 29,38 | 0,00 |  |
| 14.3 | - НДС | т.р. | | |  | 9,25 | 9,25 | 9,25 |  | 18,50 | 18,50 | 0,00 |  |
| 14.5 | - земельный налог | т.р. | | |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 14.6 | -транспортный налог | т.р. | | |  | 0,99 | 0,99 | 0,99 |  | 1,97 | 1,97 | 0,00 |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | |  | т.р. | 1 681,00 | 1 684,89 | 1 684,89 | 3,89 | 1 896,70 | 2 295,20 | 1 820,10 | -475,10 |  |
| 15.1 | - отчисления ППП | -"- | | | 1 057,10 | 1 166,07 | 1 166,07 | 108,97 |  | 1 715,38 | 957,46 | -757,92 |  |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | |  | т.р. |  | 82,47 | 82,47 | 82,47 | 65,81 | 60,61 | 60,61 | 0,00 |  |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | т.р. | | |  | 810,30 | 0,00 | 0,00 |  | 512,07 | 0,00 | -512,07 |  |
| 20 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | т.р. | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | т.р. | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 24 | **Налог УСН** | т.р. | | | 457,24 | 482,87 | 482,87 | 25,63 | 449,37 | 501,70 | 470,99 | -30,71 |  |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств)** | |  | т.р. |  |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |
|  | **Расходы по сомнительным долгам** | |  |  |  | 1 350,71 | 1 350,71 | 1 350,71 |  | 203,22 | 101,14 | -102,08 |  |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | |  | т.р. | 2 140,93 | 4 521,72 | 3 639,55 | 1 498,62 | 2 413,01 | 3 721,75 | 2 503,78 | -1 217,97 |  |
|  | **Прибыль** | т.р. | | | 843,75 |  | 980,15 | 136,40 | 929,00 | 930,00 | 651,51 | -278,49 |  |
|  | **Выплаты социального характера** | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | т.р. | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | **Расходы по сомнительным долгам** | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | **Справочно:** |  | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | нормативный уровень прибыли установленный КС | |  | % | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 0,00 | 6,29 | 4,11 | 4,11 | 0,00 |  |
|  | - инвестиционная программа | т.р. | | | 502,00 |  | 0,00 | -502,00 | 584,00 | 62,00 | 62,00 | 0,00 |  |
|  | - прочие расходы из прибыли |  | | | 341,75 | 171,83 | 980,15 | 638,40 | 345,00 | 868,00 | 589,51 | -278,49 |  |
|  | **Предпринимательская прибыль** | т.р. | | | 540,11 |  | 540,11 | 0,00 | 604,72 | 747,76 | 621,63 | -126,13 |  |
|  | **Сглаживание** |  | | |  |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |
| 26 | **Необходимая валовая выручка, всего** | |  | т.р. | 15 363,19 | 17 927,27 | 17 710,65 | 2 347,46 | 16 963,08 | 21 260,33 | 17 595,99 | -3 664,34 |  |
|  | в том числе на потребительский рынок | |  | т.р. | 15 241,58 | 17 833,93 | 17 626,60 | 2 385,03 |  | 21 158,36 | 17 506,05 | -3 652,31 |  |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | т.р. | | | -492,81 |  | -492,81 | 0,00 | 215,30 |  | -299,45 | -299,45 |  |
|  | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | т.р. | | | -601,00 |  | -601,00 | 0,00 | -208,00 |  | -502,00 | -502,00 |  |
|  | **Необходимая валовая выручка с учётом корректировки** | т.р. | | | 14 147,76 | 17 927,27 | 16 616,84 | 2 469,08 | 16 970,38 | 21 260,33 | 16 794,54 | -4 465,79 |  |
|  | в том числе на потребительский рынок | т.р. | | | 14 147,76 | 17 833,93 | 16 532,79 | 2 385,03 | 16 881,68 | 21 158,36 | 16 704,60 | -4 453,76 |  |
|  | **Сглаживание с целью равномерного изменения уровня тарифов** | т.р. | | | 337,69 |  |  | -337,69 |  |  |  | 0,00 |  |
|  | Необходимая валовая выручка с учётом корректировки на потребительский рынок | т.р. | | | 14 369,91 | 17 833,93 | 16 532,79 | 2 162,88 | 16 881,68 | 21 158,36 | 16 704,60 | -4 453,76 |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию** | т.р. | | | 2 705,69 | 2 848,19 | 2 640,39 | -65,30 | 2 631,18 | 3 372,42 | 2 647,74 | -724,68 |  |
|  | **с 01 января** | |  |  | 2 676,39 | 2 676,39 | 2 676,39 | 0,00 | 2 618,18 | 2 647,74 | 2 647,74 | 0,00 |  |
|  | **с 01 июля** | |  |  | 2 742,98 | 3 066,84 | 2 742,98 | 0,00 | 2 647,74 | 4 294,74 | 2 647,74 | -1 647,00 |  |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию (год к году)** | |  |  | 2,49 | 14,59 |  | -2,49 | 1,13 | 62,20 | 0,00 | -62,20 |  |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | % | | | 1,09 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | |  |  | 5,31 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Товарная выручка |  | | | **14 369,93** | **0,00** | **17 042,89** |  |  | 21 158,36 | 16 704,60 | -4 453,76 |  |
|  | 1 полугодие |  | | | **7 959,58** |  | 9 030,00 |  |  | 9 039,81 | 8 999,67 | -40,14 |  |
|  | 2 полугодие |  | | | **6 410,34** |  | 8 012,89 |  |  | 12 118,55 | 7 704,93 | -4 413,62 |  |
|  | Полезный отпуск |  | | | **5 311,00** | **0,00** | **6 295,18** |  |  | 6 273,94 | 6 309,00 | 35,06 |  |
|  | 1 полугодие, объем реализации из сети | |  |  | **2 974,00** |  | 3 373,95 |  |  | 3 414,16 | 3 399,00 | -15,16 |  |
|  | 2 полугодие, объем реализации из сети | |  |  | **2 337,00** |  | 2 921,24 |  |  | 2 859,78 | 2 910,00 | 50,22 |  |
|  | Тариф |  | | | **2 705,69** |  |  |  |  | 3 372,42 | 2 647,74 | -724,68 |  |
|  | 1 полугодие, тариф из сети |  | | | **2 676,39** |  | 2 676,39 |  |  | 2 647,74 | 2 647,74 | 0,00 |  |
|  | 2 полугодие, тариф из сети |  | | | **2 742,98** |  | 2 742,98 |  |  | 4 294,74 | 2 647,74 | -1 647,00 |  |
|  | **DНВВ 2020 г.** | |  |  |  |  | **-510,10** |  |  |  |  |  |  |
|  | **DНВВ на 2022 год (с учетом индексов)** | |  |  |  |  | **-549,07** |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 3 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «Панфиловец» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого**

**муниципального округа, на период с 01.01.2018 по 31.12.2026**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Пе-риод | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | 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 | | 10 |
| ООО «Панфи-ловец» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | 2018 | 2 327,30 | 2 327,30 | x | x | x | | x | x |
| 2019 | 2 327,30 | 2 676,39 | x | x | x | | x | x |
| 2020 | 2 676,39 | 2 742,98 | x | x | x | | x | x |
| 2021 | 2 618,18 | 2 647,74 | x | x | x | | x | x |
| 2022 | 2 647,74 | 2 647,74 | x | x | x | | x | x |
| 2023 | 2 686,21 | 2 792,55 | x | x | x | | x | x |
| 2024 | 2 792,55 | 2 866,91 | x | x | x | | x | x |
| 2025 | 2 866,91 | 2 989,88 | x | x | x | | x | x |
| 2026 | 2 989,88 | 3 057,88 | x | x | x | | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 | 10 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | | x | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | | x | х |
| Население \* | | | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | 2018 | 2 327,30 | 2 327,30 | x | x | x | | x | x |
| 2019 | 2 327,30 | 2 676,39 | x | x | x | | x | x |
| 2020 | 2 676,39 | 2 742,98 | x | x | x | | x | x |
| 2021 | 2 618,18 | 2 647,74 | x | x | x | | x | x |
| 2022 | 2 647,74 | 2 647,74 | x | x | x | | x | x |
| 2023 | 2 686,21 | 2 792,55 | x | x | x | | x | x |
| 2024 | 2 792,55 | 2 866,91 | x | x | x | | x | x |
| 2025 | 2 866,91 | 2 989,88 | x | x | x | | x | x |
| 2026 | 2 989,88 | 3 057,88 | x | x | x | | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | | x | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | | x | х |

\*В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

Приложение № 4 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным ООО «ЭнергоКомпания» котельная ПСХ-1

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Краснобродского городского округа

на 2022 год

1. **Нормативно-методическая основа проведения анализа и материалов**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №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 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 16.05.2014) «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;

Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 27.12.2011 № 412, от 29.02.2012 № 36, от 27.04.2012 № 89, от 13.07.2012 № 200, от 15.02.2013 № 30, от 10.09.2013 № 286, от 18.12.2014 №1028);

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (с изм.) «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики»;

Приказ Росстата от 03.07.2013 № 257 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики»;

Федеральный закон от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

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

У предприятия разработана программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ООО «ЭК» обратилось в РЭК Кузбасса с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на 2022 год (исх. № от 27.04.2021 № 346, вх. РЭК Кузбасса от 30.04.2021 № 2291). Открыто тарифное дело № РЭК/110-ЭКкр-2022 от 13.05.2021 г.

1. **Общая характеристика предприятия**

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоКомпания» (ИНН 4202044463).

Сокращенное наименование организации – ООО «ЭК».

Юридический адрес: 652642, Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Бачатский, ул. Комсомольская, 10.

Фактический адрес: 652642, Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт. Бачатский, ул. Комсомольская, 10.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – Генеральный директор Игошин Дмитрий Валерьевич, 8 (38452) 7-02-69.

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

ООО «ЭК» оказывает услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения в Краснобродском городском округе с 15.11.2013 года. Других видов услуг в Краснобродском городском округе ООО «ЭнергоКомпания» не осуществляет.

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

21.03.2019 года между МКУ «КУМИ Краснобродский городской округ» и ООО «ЭнергоКомпания» заключено концессионное соглашение от 21.03.2019 б/нв отношении объектов теплоснабжения – Котельная ПСХ 1 и тепловые сети (стр. 23 тарифного дела), на основании проведенных конкурсных процедур. Срок действия концессионного соглашения до 31.12.2033.

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

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

В данном экспертном заключении рассматривается корректировка НВВ и тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение в части 2022 года.

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

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

Для системы теплоснабжения Краснобродского городского округа разработаны следующие параметры отпуска тепловой энергии:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Услуги по водоотведению компания оказывает себе самостоятельно.

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

Горячее водоснабжение осуществляется круглый год.

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

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

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

Тарифы предприятия подлежат регулированию в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку ООО «ЭК» производит реализацию тепловой энергии (мощности), необходимой для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению (открытая система) населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете долгосрочных тарифов второго долгосрочного периода регулирования 2019 – 2033 гг. (постановление РЭК КО от 21.05.2019 № 137) экспертами использовался метод индексации установленных тарифов. Корректировка четвертого года второго долгосрочного периода рассчитывается методом индексации установленных на предыдущий период операционных расходов в соответствии с методическими указаниями, корректировкой энергетических ресурсов, в соответствии с нормативными и ценовыми показателями, корректировкой неподконтрольных расходов и прибыли, в соответствии с представленными документами и фактическими показателями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Перечень долгосрочных параметров представлен в п. 33 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», а также отражен в Приложении 7 Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020 и одобренном Правительством РФ, в соответствии с которым, индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2022 год составит (далее – прогноз Минэкономразвития РФ) 103,9 %, а также сценарными условиями и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ размещенными 24.04.2021 на сайте Минэкономразвития РФ,в соответствии с которыми, ИПЦ на 2020 год составит 103,4 % (для определения фактической НВВ за 2020 год).

1. **Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «ЭнергоКомпания» (котельная ПСХ 1) по корректировке тарифов на 2022 год, с целью корректировки тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования на 2019-2033 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.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ЭК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2020 года.

**5. Анализ расходов ООО «ЭК» (котельная ПСХ -1**

**пгт. Краснобродский) на 2022 год**

**5.1. Тепловой баланс на четвертый год второго долгосрочного периода регулирования**

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

Схема теплоснабжения Краснобродского городского округа на 2022 год актуализирована постановлением администрации Краснобродского городского округа от 30.04.2021 № 100-п

(<http://krasnobrod.nichost.ru/index.php/2015-07-21-04-27-43/6701--2022-.html>).

Эксперты отмечают отсутствие в актуализированной на 2022 год схеме теплоснабжения данных о полезных отпусках от источников тепловой энергии, функционирующих на территории Краснобродского городского округа.

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.

Таким образом, в соответствии с п. 22 и п. 22(1) Основ ценообразования по всем группам потребителей объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Информация по факту 2017-2020 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 категориям потребителей «Население», «Бюджет», «Прочие», «Производственные нужды» представлены в   
таблицах 1-4.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 49012,32 |  |
| 2018 | 49109,07 | 0,20 |
| 2019 | 49048,71 | -0,12 |
| 2020 | 48785,80 | -0,54 |
| 2022 | 48710,74 | -0,15 в среднем |

Таблица 2

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по бюджетным потребителям ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Бюджет», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 8257,16 |  |
| 2018 | 8414,03 | 1,90 |
| 2019 | 8265,78 | -1,76 |
| 2020 | 7343,87 | -11,15 |
| 2022 | 7074,21 | -3,67 в среднем |

Таблица 3

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по прочим потребителям ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Прочие», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 12549,00 |  |
| 2018 | 13176,16 | 5,00 |
| 2019 | 13039,97 | -1,03 |
| 2020 | 12600,45 | -3,37 |
| 2022 | 12625,38 | 0,19 в среднем |

Таблица 4

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии на производственные нужды ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1)

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Производственные нужды», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 118,77 |  |
| 2018 | 144,77 | 21,89 |
| 2019 | 136,00 | -6,06 |
| 2020 | 136,00 | 0,00 |
| 2022 | 143,18 | 5,27 в среднем |

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается. Потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с ранее выданными долгосрочными параметрами регулирования в размере 13,065 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
0,98 % или 0,808 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Баланс тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» г. Белово по узлу теплоснабжения Краснобродский городской округ (ПСХ-1) на 2022 год

| № п/п | Показатель | ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | тыс. Гкал | 82,426 | 43,330 | 39,096 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 81,618 | 42,905 | 38,713 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 68,553 | 36,037 | 32,516 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 68,410 | 35,962 | 32,448 |
| 4.1 | - жилищные организации | тыс. Гкал | 48,711 | 25,606 | 23,105 |
| 4.2 | - бюджетные организации | тыс. Гкал | 7,074 | 3,719 | 3,355 |
| 4.3 | - прочие потребители | тыс. Гкал | 12,625 | 6,637 | 5,988 |
| 5 | - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,143 | 0,075 | 0,068 |
| 6 | Потери, всего | тыс. Гкал | 13,87 | 7,29 | 6,58 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,808 | 0,425 | 0,383 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | тыс. Гкал | 13,065 | 6,868 | 6,197 |

Доли отпуска по полугодия составили 0,525 и 0,475.

**5.2. Корректировка уровня операционных (подконтрольных) расходов**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2022 год.

Величина уровня операционных расходов на 2021 год (расчитанного методом индексации) составила 52257,03 тыс. руб.

На 2022 год, четвертый год второго долгосрочного периода регулирования, корректируются прогнозные параметры регулирования, в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 6).



На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020 и одобренном Правительством РФ, в соответствии с которым, ИПЦ на 2022 год составит (далее – прогноз Минэкономразвития РФ) 103,9 %.

На 2022 год установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2021, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 6.

Таблица 6

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,039 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 134,31 | 134,31 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 75,00 | 75,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 52 257,03 | 53 752,10 |
|
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0286 |

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2022 год.

 =52 257,03 тыс. руб\*(1-1/100)\*(1+0,039)\*(1+0,75\*0,00) = 53 752,10 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2021 год составил 2,86 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в таблице 7 к экспертному заключению.

Таблица 7

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

**(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Статьи затрат | Ед. измер. | Утверж-  дено на 2021 год | Предло-жения предприятия на 2022 год | Предло-жения экспертов на 2022 год | Отклонение,+/-, 6-5 | Динамика изменения показателей 2022 года относитель-но 2021 года, %, 6/4 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 1345,85 | 1396,44 | 1384,35 | -12,09 | 2,86 |
|  | реагенты (учтены в теплоносителе) | тыс.руб. |  |  |  | 0,00 |  |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. | 1345,85 | 1396,44 | 1384,35 | -12,09 | 2,86 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 9406,64 | 9760,23 | 9675,77 | -84,46 | 2,86 |
| 3 | Расходы на оплату труда, всего | тыс.руб. | 31938,10 | 33138,64 | 32851,85 | -286,79 | 2,86 |
|  | численность всего | чел. | 77,42 | 77,42 | 77,42 | 0,00 | 0,00 |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. | 34377,53 | 35669,76 | 35361,07 | -308,69 | 2,86 |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. | 26757,90 | 27763,72 | 27523,44 | -240,28 | 2,86 |
|  | численность ппп | чел. | 67,50 | 67,50 | 67,50 | 0,00 | 0,00 |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. | 33034,44 | 34276,19 | 33979,56 | -296,63 | 2,86 |
|  | ФОТ АУП | тыс.руб. | 5180,20 | 5374,92 | 5328,40 | -46,52 | 2,86 |
|  | численность АУП на тепловую энергию | чел. | 9,92 | 9,92 | 9,92 | 0,00 | 0,00 |
|  | ср зарпл АУП | руб./чел./мес. | 43516,46 | 45152,22 | 44761,46 | -390,76 | 2,86 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 6377,56 | 6617,29 | 6560,02 | -57,27 | 2,86 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс.руб. | 1674,07 | 1737,00 | 1721,96 | -15,04 | 2,86 |
| 5.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 47,52 | 49,31 | 48,88 | -0,43 | 2,86 |
| 5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс.руб. | 565,45 | 586,71 | 581,63 | -5,08 | 2,86 |
| 5.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс.руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 5.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 121,34 | 125,90 | 124,81 | -1,09 | 2,86 |
| 5.5 | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. | 939,75 | 975,08 | 966,64 | -8,4 | 2,86 |
| 5.6.1 | в том числе установление лимитов | тыс.руб. | 77,18 | 80,08 | 79,39 | -0,69 | 2,86 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 54,09 | 56,12 | 55,64 | -0,48 | 2,86 |
| 8 | Лизинговый платеж | тыс.руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 9 | Арендная плата | тыс.руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 10 | Другие расходы, в том числе: | тыс.руб. | 1460,72 | 1515,63 | 1502,51 | -13,12 | 2,86 |
| 10.1 | Расходы на охрану труда | тыс.руб. | 347,05 | 360,09 | 356,98 | -3,11 | 2,86 |
| 10.2 | Прочие другие расходы ( услуги банка) | тыс.руб. | 1113,67 | 1155,53 | 1145,53 | -10,00 | 2,86 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов |  | 52257,03 | 54221,34 | 53752,10 | -469,24 | 2,86 |

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне 54221,34 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2022 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 469,24 тыс. руб, в связи с применением ИПЦ, отличного от предложений предприятия.

* 1. **Неподконтрольные расходы**

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

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

б) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

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

е) отчисления на социальные нужды.

и) величина амортизации основных средств, при использовании метода индексации установленных тарифов.

* + 1. **«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение, покупная тепловая энергия (за исключением покупки потерь при передаче тепловой энергии)»**

Предприятием заявлены расходы по водоотведению на уровне 9,23 тыс. руб., на количество стоков 0,3 тыс. м³ и стоимости стоков 30,9 руб./м³.

Предприятием в качестве обоснования представлен отчет по проводкам Дт 20 и Кт 60 за 2020 год и договор №062/20-ВВ от 01.01.2020 на холодное водоснабжение и водоотведение с МУП «Гарант» (стр. 207-218 тарифного дела на 2022 год).

Экспертами принят объем стоков по вышеназванному отчету по проводкам в размере 0,3 тыс. м³. Цена стоков также принята по отчету по проводкам за 2020 год в размере 29,77 руб./м³, что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2022 год – 104,0% составит 30,9 руб./м³.

Расходы по статье составили 9,23 тыс. руб.

* + 1. **Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 28,42 тыс. руб. В качестве обоснования представлены договора аренды земельных участков с администрацией Краснобродского городского округа №2/21-ЮЛ от 22.01.2021 и № 1/21-ЮЛ от 22.01.2021 (стр. 221-239 тома тарифного дела на 2022 год).

Экспертами расходы по статье приняты на уровне, отраженном в договорах аренды:

14,94 + 13,48 =28,42 тыс. руб.

* + 1. **Расходы по налогу на загрязнение окружающей среды**

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

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

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

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

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия. Таким образом, платежи за негативное воздействие на окружающую среду в пределах ПДВ являются экономически обоснованными

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 27,92 тыс. руб., включающие в себя платежи за негативное воздействие на окружающую среду. В качестве подтверждающих документов представлена расчет платы за негативное воздействие на окружающую сред, Постановления Правительства от 11.09.2020 № 1393 и от 13.09.2016 № 913 в части платы за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 241-265 тома тарифного дела на 2022 год).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают обоснованными предложения предприятия в размере 27,92 тыс. руб.

Справочно: По факту 2020 года расходы по статье составили 28,79 тыс. руб., что выше чем в плане 2022 года. Информация по факту 2019 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью, а также по отчету по проводкам за 2020 год Дт 20 Кт 68.10.02 том 1 стр 189.

* + 1. **Расходы на обязательное страхование**

Расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов предприятием заявлены на уровне 18,00 тыс. руб. Представлен отчет по проводкам за 2020 год Дт 20 Кт 60, договор № 4202044463-250820 от 25.08.2020 по страхованию опасных производственных объектов (стр. 270 тарифного дела на 2022 год) подтверждающие данные фактические расходы.

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают обоснованными предложения предприятия в размере 18,00 тыс. руб.

* + 1. **Расходы по налогу на имущество**

Предприятием заявлены на 2022 год расходы по статье в сумме 313,59 тыс. руб. В качестве обоснования предприятием представлен расчет налога на имущество, ведомости начисления амортизации ОС на 2022 год (стр. 267-269 тарифного дела на 2022 год), а также разьяснения дополнительно в электронном виде.

Учитывая изменения, внесенные в ст. 374 НК, вступившие в силу с 01.01.2019 (объектом налогообложения является недвижимое имущество), эксперты предлагают учесть расходы по налогу на недвижимое имущество, находящееся на балансе предприятия.

Расходы приняты на уровне предложений предприятия 313,59 тыс. руб., в соответствии с представленным расчетом налога на имущество.

Фактический налог на имущество в 2020 году составил 303,00 тыс. руб., что подтверждается отчетом по проводкам Дт 26 Кт 68.08 (стр. 183 тома 1 по факту 2020 года) в части тепловой энергии.

* + 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятие предлагает учесть расходы в сумме 10 272,98 тыс. руб.

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации (22 %), Фонд социального страхования Российской Федерации (2,9%), Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (5,1%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) учитывая тарифы страховых взносов отдельных категорий граждан на дополнительный тариф взносов на обязательное пенсионное страхование по результатам спецоценки условий труда (1,78%);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 г. № 713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в редакции от 07.03.2018 № 350-ФЗ) (0,2 % согласно представленному свидетельству).

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год предлагается учесть страховые взносы в размере 31,98 % (на уровне фактического % отчислений за 2020 год), от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов (32820,23 тыс. руб.), всего в сумме 10 495,91 тыс. руб.

Информация по факту 2020 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

В связи с тем, что предложения предприятия меньше уровня, рассчитанного экспертами, предлагается расходы по статье принять на уровне предложений предприятия 10 272,98 тыс. руб.

* + 1. **Амортизация основных средств**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 440,85 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены в электронном виде и на бумажном носителе ведомости начисления амортизационных отчислений на 2022 год (стр. 267-269 тарифного дела на 2022 год).

Пункт 1.17.  учетной политики предприятия отражает основные средства, полученные по концессионному соглашению.

Согласно концессионному соглашению (КС), передаваемое имущество (основные средства) отражаются   на забалансовом счете 012 «объекты КС». На забалансовом счете 013 «износ объектов КС» отражается сумма износа объекта, начисляемого по установленным нормам амортизационных отчислений. Учет на забалансовых счетах осуществляется без применения метода двойной записи, учет будет отражаться Дт 012 – получен объект КС, а начисление износа отражается ежемесячно по Дт 013 – отражен износ объекта КС. Сумма износа является источником восстановления собственных средств.

При возврате концеденту объекта КС на забалансовых счетах делаются проводки:

Кт 012  - возврат объекта КС;

Кт013  - списана сумма начисленного износа.

Пункт 2.13.  учетной политики предприятия отражает учет затрат на реконструкцию  объекта КС и формирование НМА

Затраты на реконструкцию объекта КС учитываются на счете Дт08 «Вложения во внеоборотные активы» субсчет «Вложения в объекты КС» Кт60 (76,69,70). После ввода в эксплуатацию реконструированного объекта КС затраты, учтенные на Кт08 субсчет «Вложения в объекты КС»», списываются в Дт04 субсчет «Нематериальные активы КС». Увеличение стоимости реконструированного объекта КС отражается на забалансовом счете 04.

Начисленные амортизационные отчисления учитывается на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» в разрезе групп нематериальных активов. Стоимость НМА погашается посредством начисления амортизации в течение срока действия концессионного соглашения. Ежемесячное начисление амортизационных отчислений отражается Дт20 Кт 05.

При возврате концеденту объекта КС делается проводка:

Дт 05 Кт04 – списан объект НМА и амортизация по нему.

Согласно инвестиционный программе на 2019-2022 годы, утвержденной постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 21.05.2019 № 136, величина амортизационных отчислений на 2022 год по вновь вводимым ОС, как источника финансирования данной программы составляет 2315,78 тыс. руб. Эксперты предлагают учесть в НВВ 2022 года данную величину.

Но в связи с тем, что предложения предприятия меньше уровня определенного экспертами, предлагается расходы по статье принять на уровне предложений предприятия 1440,85тыс. руб.

* + 1. **Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 496,03 тыс. руб.

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2021 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

По итогу пересчета налогооблагаемой базы налог на прибыль на 2022 год предлагается принять в сумме 480,81 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2022 году, по мнению экспертов, составит 12591,80 тыс. руб. Предприятием заявлены расходы в сумме 13 857,34 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 8.

Таблица 8

**Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2022 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

| № п/п | Статьи затрат | Ед. измер. | Утверждено на 2010 год | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Отклонение,+/- | Динамика изменения показателей 2022 года относительно 2021 года, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регули-руемые виды деятельности: | тыс.  руб. | 0,00 | 9,23 | 9,23 | 0,00 |  |
| 2 | покупная тепловая энергия | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3 | расходы на стоки | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | цена на стоки | тыс.  руб. | 0,00 | 30,90 | 30,90 | 0,00 |  |
| 5 | объем стоков | тыс.  руб. | 0,22 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 36,02 |
| 6 | Арендная плата (используемая для регулируемых видов деятельности), в т.ч: | тыс.  руб. | 0,00 | 28,42 | 28,42 | 0,00 |  |
| 7 | аренда имущества КУМИ | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 8 | аренда земли | тыс.  руб. | 0,00 | 28,42 | 28,42 | 0,00 |  |
| 9 | аренда прочего имущества | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 10 | Концессионная плата | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 11 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.: | тыс.  руб. | 382,81 | 360,20 | 359,51 | -0,69 | -6,09 |
| 12 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.  руб. | 20,37 | 27,92 | 27,92 | 0,00 | 37,06 |
| 13 | расходы на обязательное страхование | тыс.  руб. | 18,00 | 18,68 | 18,00 | -0,68 | 0,00 |
| 14 | налог на имущество организации | тыс.  руб. | 344,44 | 313,59 | 313,6 | 0,0 | -9,0 |
| 15 | с имущества переданного в концессию | тыс.  руб. | 344,44 | 313,59 | 313,6 | 0,0 | -9,0 |
| 16 | с вновь вводимого имущества | тыс.  руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 17 | с имущества организации | тыс.  руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 18 | земельный налог | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 19 | транспортный налог | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 20 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | тыс.  руб. | 9977,64 | 10 272,98 | 10 272,98 | 0,00 | 2,96 |
| 21 | отчисления ППП | тыс.  руб. |  | 8 649,75 |  | -8649,75 |  |
| 22 | отчисления АУП | тыс.  руб. |  | 1 623,23 |  | -1623,23 |  |
| 23 | Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются) | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 24 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.  руб. | 1608,96 | 1 440,85 | 1440,85 | 0,00 | -10,45 |
| 25 | с имущества переданного в концессию | тыс.  руб. | 1608,96 | 1 440,85 | 1440,9 | 0,0 | -10,4 |
| 26 | с вновь вводимого имущества | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 27 | с имущества организации | тыс.  руб. |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 28 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты | тыс.  руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 29 | Налог на прибыль (строки 10.1;10.2;20;21;24) | тыс.  руб. | 1843,34 | 496,03 | 480,81 | -15,22 | -73,92 |
| 30 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования/ Выпадающие доходы | тыс.  руб. |  | 0,00 |  |  |  |
| 31 | ИТОГО (неподконтрольные расходы) | тыс.  руб. | 13812,74 | 12 607,70 | 12591,80 | -15,90 | -8,84 |

* 1. **Расходы на покупку энергетических ресурсов на 2022 год**

**5.4.1. Расходы на топливо**

По данной статье предложения предприятия для производства тепловой энергии на потребительском рынке в 2022 году составили 37496,79 тыс. руб.

Предприятием предлагается учесть в затратах на топливо покупку каменного угля в количестве 21605,21 тонн. При этом, цена за 1 тонну предлагается в размере 1735,54 руб/т., в том числе цена транспортировки (с буртовкой) – 325,26 + 194,65 = 519,91 руб/т. Таким образом предлагаемая цена топлива составила 1215,63 руб/т.

В качестве обосновывающих документов представлены в электронном виде и на бумажном носителе договор поставки угля № 2/2021-у от 28.12.2020 с ООО «БЕЛКОММЕРЦ» (стр. 143 тома тарифного дела на 2022 год), ссылка на протокол закупки:

<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/commoninfo.html?regNumber=32009732164>. Кункурс признан не состоявшимся по причины подачи одной заявки.

Доставка топлива осуществляется по следующему направлению: от угольного склада ЗАО Шахта «Беловская» до склада котельной ПСХ-1 пгт. Краснобродский на расстояние 75,0 км в одну сторону автомобильным транспортом ИП Суворовым В.А. В качестве обосновывающих документов представлены в электронном виде договор № 4/2021-у от 29.12.20 с ИП Суворовым В.А., ссылка на протокол закупки: https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/commoninfo.html?regNumber=32009737925.

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

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки Др, с учетом естественной убыли при автомобильных перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе составляет 20073,00 т. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,743 (низшая теплотворная способность 5201 ккал/кг принята по вышеупомянутому договору поставки).

Стоимость топлива сортомарки Др на 2022 год согласно вышеназванной конкурсной документации составляет 1170,00 руб./т. (цена 2021 года), с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2022 по углю энергетическому 103,9 %, что составит 1215,63 руб/т.

В связи с тем, что конкурс признан несостоявшимся, применение положений пп. б п. 28 Основ ценообразования не представляется возможным.

В соответствии с пп. «г» п. 29 Основ ценообразования определена средневзвешенная фактическая цена угля по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 год, приведенная к 2022 году. Использована информация, направленная по системе ЕИАС в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2020 (таблица 9).

Таблица 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2020 года по Кузбассу с индексом 103,3% на 2021 год Кузбассу и с индексом 103,9% на 2022 год | ООО «ЭК»  на 2022 год | Отклонение,% |
| руб/т (без НДС) | 1 321,94 х 103,3% х 103,9% = 1418,82 | 1215,63 | - 16,71 |

Цена котельного топлива (без транспортировки), принятая по предложению предприятия, не превышает данного показателя по Кузбассу по факту 2020 года с учетом индексов на 2021 и 2022 год. Всего расходы на топливо на 2022 год составили 24401,34 тыс. руб.

Цена автомобильных перевозок угля сортомарки Др на 2022 год принята по вышеназванной конкурсной документации (конкурс признан состоявшимся) на уровне 312,75 руб с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2022 год по транспорту 104,0 %, что составило 325,26 руб/т. Всего расходы на доставку составили 6528,94 тыс. руб.

Цена погрузки-разгрузки и буртовки угля сортомарки Др принята исходя из стоимости данного вида работ по факту 2020 года и составила – 109,12 руб./т (что не превышает данного показателя по Кузбассу за 2020 год - 144,12 руб./т) с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2021 и 2022 год по транспорту 103,6 % и 104,0 %, что составит 117,57 руб/т. Всего расходы на погрузку-разгрузку и буртовку угля составили 2359,99 тыс. руб.

Информация по факту 2020 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Таким образом, расходы на топливо, по мнению экспертов, на 2022 год составят 33290,27 тыс. руб., в том числе: расходы на покупку натурального топлива 24401,34 тыс. руб., расходы на транспортировку топлива (с учетом погрузки и буртовки) – 8888,93 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2022 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 4206,52 тыс. руб., в связи со снижением количества топлива. Информация отражена в приложении к экспертному заключению.

**5.4.2. Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 21998,49 тыс. руб., на общий расход электрической энергии 4785,61 тыс. кВт\*ч.

В качестве обоснования предприятием представлен отчет по проводкам по счету 20.01 за 1 квартал 2021 год (стр 162 тома тарифного дела на 2022 год).

При расчете количества электроэнергии на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 4319,35 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2022 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости в 2020 года 4,25 руб./кВт\*ч, с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2021 и 2022 год по обеспечению электрической энергией 104,0 % и и 104,0 % составила 4,5968 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 19855,21 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2022 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 2143,28 тыс. руб., в связи со снижением количества электрической энергии. Сводная информация по статье отражена в приложении к данному экспертному заключению.

**5.4.3. Расходы на холодную воду**

Предложения предприятия по данной статье на 2022 год составили 1 720,32тыс. руб. при объеме воды 30,011 тыс. м3 собственного подъема и покупной 0,167 тыс. м3. Стоимость воды собственного подъема составила 57,18 руб./м3, покупной 25,026 руб./м3

При расчете количества воды на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 27,09 тыс. м3 (собственный подъем), 0,11 тыс. м3 (покупная) (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость воды собственного подъема экспертами принята на уровне предложений предприятия 57,18 руб./м3, что не превышает факта 2020 года 55,09 руб./м3 (анализ счета 20.01 стр. 219 тома тарифного дела на 2022 год, объем воды принят согласно справке к водному налогу, том 1 факта 2020 года стр. 222), с учетом ИЦП, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 26.09.2026 на 2021 и 2022 год – 104,0 % и 104,0%, соответственно, составит 59,59 руб./м3.

В соответствии с пп. «а» п. 28 Основ ценообразования № 1075 стоимость 1 м³ воды рассчитана из уровня тарифов на воду МУП «Гарант», установленных постановлением РЭК Кузбасса № 461 от 27.11.2020, с применением прогнозного индекса роста тарифов на водоснабжение в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 на 2021 год 104,0 %.

Стоимость воды на 2022 год по МУП «Гарант» принята по вышеуказанному постановлению на уровне 23,35 руб./м³, исходя из установленных тарифов на 2021 год по полугодиям с 01.01.2021 – 22,92 руб./м³ (исходя из непревышения тарифа в 1 полугодии 2022 года относительно 2 полугодия 2021 года), с 01.07.2022 к тарифу с 01.01.2022– применен ИЦП Минэкономразвития России 104,0%, что составило 23,84 руб./м³. Применены доли полезного отпуска тепло по полугодиям 0,526 и 0,474, соответственно.

Всего расходы на воду собственного подъема и покупную составили 1 551,43 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2022 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 168,89 тыс. руб. (приложение), в связи с завышенной стоимостью и объема в расчётах предприятия.

**5.4.4. Расходы на теплоноситель**

Предложения предприятия по данной статье на 2022 год составили 2 249,90 тыс. руб. на плановый объем теплоносителя 26,59 тыс. м3.

При расчете количества теплоносителя на 2022 год, требуемого для производства тепловой энергии, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 23,99 тыс. м3 (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость теплоносителя принята исходя их данных в разделе расчет теплоносителя (см. данные экспертного заключения в части теплоносителя) в размере 80,93 руб./м3. Всего расходы на теплоноситель составили 1 939,04 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2022 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 310,86 тыс. руб. (приложение), в связи с завышенным объемом теплоносителя в расчётах предприятия.

**5.4.5. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год приведена в таблице 10.

Таблица 10

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя на тепловую энергии на 2022 год**

**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2021 год | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Динамика изменения показателей 2022 года относительно 2021 года, +/- |
| 1 | Расходы на топливо | 33564,59 | 37496,79 | 33290,27 | -4206,52 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 21600,33 | 21 998,49 | 19 855,21 | -2 143,28 |
| 3 | Расходы на теплоноситель | 2 129,18 | 2 249,90 | 1 939,04 | -310,86 |
| 4 | Расходы на холодную воду (теплоноситель) | 1573,78 | 1 716,06 | 1548,84 | -167,22 |
| 5 | Расходы на холодную воду (покупная) | 4,15 | 4,18 | 2,59 | -1,59 |
| 6 | Расходы связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | ИТОГО | 58867,88 | 63 465,50 | 56 635,95 | -6 829,55 |

* 1. **Нормативная прибыль**

Нормативная прибыль, устанавливается в соответствии с [пунктом 41](consultantplus://offline/ref=A6F6C00F08FDEBE21734ED0D956265A71CCEE283C6A0E73B47DC0E1155DFE16E3A33CF95B70B3FB0q3iFI) настоящих Методических указаний по формуле:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом;

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

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

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «ЭнергоКомпания» предусмотрен концессионным соглашением от 21.03.2019 б/н. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК КО № М-2-29/5196-01 от 17.12.2018), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли на 2022 год составляет 1,57 %.

В соответствии с данным долгосрочным параметром экспертами рассчитана величина нормативной прибыли в абсолютном выражении, которая составила 1923,24 тыс. руб.

* 1. **Предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4615,09 тыс. руб.

Согласно пункту 23 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, определяется на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на топливо. Величина расчётной предпринимательской прибыли составила 4460,47 тыс. руб.

89209,40 тыс. руб. \* 5% = 4476,49 тыс. руб.

89209,40 тыс. руб = 56 636,58 (ресурсы) - 33290,27 (топливо) + 53752,10 (ОР) + 12591,80 (НР) – 1923,24 (налог на прибыль).

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год**

В соответствии с п. 52 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 (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - 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 [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - 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 IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов  
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль;

- расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

-корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

**5.7.1. Операционные расходы.**

Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2020 год ООО «ЭК», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К базовому уровню операционных расходов на 2019 год (первый год второго долгосрочного периода) применен прогноз Минэкономразвития России от 24.04.2021, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составил 103,4 %.

Таким образом индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 102,37 %. Таким образом фактические операционные расходы в 2020 году будут равны базовому уровню ОР на 2019 год (первый год второго долгосрочного периода) с применением индекса изменения операционных расходов на 2020 год.

На 2020 год установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2020, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 11.

Таблица 11

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 134,31 | 134,31 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 49 966,32 | 51 148,53 |
|
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0237 |

Определим фактическую величину операционных расходов на 2020 год.

 =49 966,32тыс. руб\*(1-1/100)\*(1+0,039)\*(1+0,75\*0,00) = 51 148,53тыс. руб.

Реестр операционных расходов приведен в таблице 11.

Таблица 12.

**Реестр фактических операционных расходов на производство тепловой энергии за 2020 год**

| № п/п | Статьи затрат | Ед. измер. | Утверждено на 2020 год | Факт по данным предприятия за 2020 год | Отклонение,+/-, 5-4 | Факт по оценке экспер-тов за 2020 год | Отклонение,+/-, 7-4 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 1312,20 | 123,42 | -1188,78 | 1317,30 | 5,10 | |
|  | реагенты (учтены в теплоноситель) | тыс.руб. |  |  | 0,00 |  | 0,00 | |
|  | вспомогательные материалы | тыс.руб. | 945,00 | 123,42 | -821,58 | 1317,30 | 372,30 | |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 9171,49 | 3865,19 | -5306,30 | 9207,11 | 35,62 | |
| 1.3 | Расходы на оплату труда, всего | тыс.руб. | 31139,68 | 26538,26 | -4601,42 | 31260,61 | 120,93 | |
|  | численность всего | чел. | 77,42 | 71,78 | -5,64 | 77,42 | 0,00 | |
|  | ср. зарплата | руб./чел./мес. | 33518,13 | 30797,75 | -2720,38 | 33648,30 | 130,17 | |
|  | ФОТ ППП | тыс.руб. | 26088,98 | 20903,65 | -5185,33 | 26190,30 | 101,32 | |
|  | численность ппп | чел. | 67,50 | 59,58 | -7,92 | 67,50 | 0,00 | |
|  | ср зарпл ппп | руб./чел./мес. | 32208,62 | 29235,87 | -2972,75 | 32333,70 | 125,08 | |
|  | ФОТ АУП | тыс.руб. | 5050,70 | 5624,61 | 573,91 | 5070,31 | 19,61 | |
|  | численность АУП на тепловую энергию | чел. | 9,92 | 12,20 | 2,28 | 9,92 | 0,00 | |
|  | ср зарпл АУП | руб./чел./мес. | 42428,60 | 38427,29 | -4001,31 | 42593,37 | 164,77 | |
| 1.4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 6218,13 | 3662,60 | -2555,53 | 6242,28 | 24,15 | |
| 1.5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс.руб. | 1632,22 | 1870,00 | 237,78 | 1638,56 | 6,34 | |
| 1.5.1 | Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 46,34 | 31,14 | -15,20 | 46,52 | 0,18 | |
| 1.5.2 | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс.руб. | 551,32 | 82,07 | -469,25 | 553,46 | 2,14 | |
| 1.5.3 | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | |
| 1.5.4 | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 118,30 | 109,40 | -8,90 | 118,76 | 0,46 | |
| 1.5.5 | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  | 0,00 | |
| 1.5.6 | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. | 916,26 | 1647,39 | 731,13 | 919,82 | 3,56 | |
| 1.5.6.1 | в том числе установление лимитов | тыс.руб. | 75,25 |  | -75,25 | 75,55 | 0,30 | |
| 1.6 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 0 |  |  |  | 0,00 | |
| 1.7 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 52,74 | 7,30 | -45,44 | 52,94 | 0,20 | |
| 1.8 | Лизинговый платеж | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | |
| 1.9 | Арендная плата | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | |
| 1.10 | Другие расходы, в том числе: | тыс.руб. | 1424,20 | 290,53 | -1133,67 | 1429,73 | 5,53 | |
| 1.10.1 | Расходы на охрану труда | тыс.руб. | 338,37 | 290,53 | -47,84 | 339,69 | 1,32 | |
| 1.10.2 | Прочие другие расходы  ( услуги банка) | тыс.руб. | 1085,83 |  |  | 1090,05 |  | |
| 2 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | тыс.руб. | 50950,66 | 36347,30 | -14603,36 | 51148,53 | 197,87 | |

**5.7.2. Неподконтрольные расходы.**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Экспертами использовалась информация по факту 2020 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Цена и объем стоков приняты по вышеназванному шаблону и отражены в таблице 13. Расходы составили 8,93 тыс. руб.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята на уровне факта 2020 года 28,79 (отчет по проводкам Дт 20 Кт 68.10.02, том 1 стр 189).

Расходы на обязательное страхование приняты на уровне фактических 18,00 тыс. руб. (том 1 стр. 107 анализ счета 20.01 затраты котельной ПСХ-1).

Налог на имущество организации принят на уровне 303,00 тыс. руб. в части тепловой энергии (том 1 стр. 182, отражается на счете 26 стр 183, представлена декларация - том 1 стр. 184 и распределение пропорционально доходам – электронный файл «Форма 2» стр 333 столб CR).

Отчисления на социальные нужды приняты на уровне факта 8 484,74 тыс. руб. (Счет 20.01 котельная ПСХ-1 том 1 стр 103 и на стр.153-166, пояснения предприятия).

Исключены расходы по сомнительным долгам в размере 1553,05 тыс. руб., в связи с отсутствием приказа о списании безнадежной дебиторской задолженности.

Исключена амортизации в размере 1553,05 тыс. руб. (имущество передано по концессионному соглашению и учитывается на забалансовом счете, вводов в 2020 году не было по счету 05, амортизация по вводимому оборудованию отсутствует).

Налог на прибыль принят на уровне 1668,08 тыс. руб. (том 1 стр 171, отнесен в доле ПСХ-1, Дополнительный файлу «Форма 2» вкладка «ПСХ 1 Красный брод» стр 461 столб CR).

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблице 13.

Таблица 13

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед. измер. | Утверждено на 2020 год | Факт по данным предприятия за 2020 год | Отклонение,+/-, 5-4 | Факт по оценке экспертов за 2020 год | Отклонение,+/-, 7-4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности: | тыс.руб. | 0,00 | 8,89 | 8,89 | 8,93 | 8,93 |
| 1.1.1 | покупная тепловая энергия | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  |  |
| 1.1.2 | расходы на стоки | тыс.руб. | 0,00 | 8,89 | 8,89 | 8,93 | 8,93 |
|  | цена на стоки | руб./м3 | 0,00 | 29,77 | 29,77 | 29,77 | 29,77 |
|  | объем стоков | тыс.м3 | 0,22 | 0,30 | 0,08 | 0,30 | 0,08 |
| 1.2 | Арендная плата (используемая для регулируемых видов деятельности), в т.ч: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.1 | аренда имущества КУМИ | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2 | аренда земли | тыс.руб. | 10,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3 | аренда прочего имущества | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  |  |
| 1.3 | Концессионная плата | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.: | тыс.руб. | 437,37 | 349,79 | -87,58 | 349,79 | -87,58 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 53,82 | 28,79 | -25,03 | 28,79 | -25,03 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 18,00 | 18,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | тыс.руб. | 365,55 | 303,00 |  | 303,0 |  |
|  | с имущества переданного в концессию | тыс.руб. | 365,55 | 303,00 |  | 303,0 |  |
|  | с вновь вводимого имущества | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | с имущества организации | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 1.4.4 | земельный налог | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  |  |
| 1.4.5 | транспортный налог | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  |  |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды, в т.ч.: | тыс.руб. | 10154,65 | 8 484,74 | -1 669,91 | 8 484,74 | -1 669,91 |
| 1.5.1 | отчисления ППП | тыс.руб. |  | 6 862,51 | 6862,51 | 6862,51 | 6862,51 |
| 1.5.2 | отчисления АУП | тыс.руб. |  | 1 622,23 | 1622,23 | 1622,23 | 1622,23 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам (менее 10% от выручки налогом на прибыль не облагаются) | тыс.руб. | 1553,05 |  | -1553,05 | 0,00 | -1553,05 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 1693,82 |  | -1693,82 | 0,00 | -1693,82 |
|  | с имущества переданного в концессию |  | 1693,82 |  |  |  |  |
|  | с вновь вводимого имущества |  | 0,00 |  |  |  |  |
|  | с имущества организации |  |  |  |  |  |  |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты | тыс.руб. | 0,00 |  |  |  |  |
| 1,9 | Налог на прибыль (строки 10.1;10.2;20;21;24) | тыс.руб. | 1808,01 | 1 668,08 | -139,93 | 1668,08 | -139,93 |
| 1.10 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования/ Выпадающие доходы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 2 | ИТОГО (неподконтроль-ные расходы) | тыс.руб. | 15646,90 | 10 511,50 | -5135,40 | 10511,54 | -5135,36 |

**5.7.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя на 2020 год.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов. Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического полезного отпуска тепловой энергии и фактической цены условного топлива. На 2020 год плановый полезный отпуск составил 75,82 тыс. Гкал., фактический 68,87 тыс. Гкал.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 14.

Таблица 14

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед. измер. | Утверж-  дено на 2020 год | Факт по данным предприятия за 2020 год | Отклоне-  ние,+/-, 5-4 | Факт по оценке экспертов за 2020 год | Отклоне-  ние,+/-, 7-4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс.  руб. | 53187,96 | 64 318,20 | 11 130,24 | 53 998,84 | 810,88 |
| 1.1 | Расходы на топливо | тыс.  руб. | 34344,35 | 41 122,14 | 6777,79 | 32180,03 | -2164,32 |
|  | -уголь каменный | тыс.  руб. | 34344,35 | 41 122,14 | 6777,79 | 32180,03 | -2164,32 |
|  | в том числе натуральное топливо | тыс.  руб. | 34344,35 | 30 393,23 | -3951,12 | 23784,09 | -10560,26 |
|  | -уголь каменный | т | 21893,06 | 25 368,94 | 3475,88 | 19852,33 | -2040,72 |
|  | цена топлива | руб./т | 1169,80 | 1 198,05 | 28,25 | 1198,05 | 28,25 |
|  | в том числе транспорт топлива | тыс.  руб. | 8733,86 | 10 728,91 | 1995,05 | 8395,95 | -337,91 |
|  | цена транспортировки | руб./т | 398,93 | 422,92 | 23,99 | 422,92 | 23,99 |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.  руб. | 15435,55 | 19 456,53 | 4 020,98 | 18 442,99 | 3 007,44 |
|  | Расход э/э | тыс.  кВтч | 4785,61 | 4 581,81 | - 203,80 | 4 339,53 | - 446,08 |
|  | Средневзвешенн  ый тариф за 1 кВт\*ч | руб.  кВт\*ч | 3,23 | 4,25 | 1,02 | 4,25 | 1,02 |
| 1.3 | Расходы на холодную воду | тыс.  руб. | 1579,10 | 1 232,75 | -346,35 | 1499,15 | -79,95 |
|  | объем холодной воды (собственный подъем) | тыс.  м3 | 30,01 | 22,30 | -7,71 | 27,21 | -2,80 |
|  | объем холодной воды (покупная) | тыс.  м3 |  | 0,17 | 0,16728 | 0,00 | 0 |
|  | цена холодной воды (собственный подъем) | руб./  м3 | 52,62 | 55,09 | 2,47 | 55,09 | 2,47 |
|  | цена холодной воды (покупная) | руб./  м3 | 0,00 | 24,11 | 24,11 |  |  |
| 1.4 | Расходы на теплоноситель | тыс.  руб. | 1828,96 | 2 506,78 | 677,82 | 1876,66 | 47,70 |
|  | объем теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | тыс.  м3 | 26,59 | 33,11 | 6,52 | 24,11 | -2,48 |
|  | цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | руб./  м3 | 68,78 | 75,70 | 6,92 | 77,83 | 9,05 |
| 1.5 | Расходы связанные с созданием запаса топлива | тыс.  руб. |  |  |  |  |  |

**5.7.4. Нормативная прибыль**

Экспертами величина фактической нормативной прибыли принята на уровне 6,13 % - нормативный уровень прибыли, установленный концессионным соглашением от 21.03.2019 б/н. на 2020 г. Величина прибыли составила 6987,64 тыс. руб.

**5.7.5. Предпринимательская прибыль**

Величина предпринимательской прибыли сохраняется на уровне, учтенном в НВВ 2020 года в размере 4181,66 тыс. руб.

**5.7.6. Дельта НВВ**

Дельта НВВ сохраняется на уровне 2020 года и составляет -16,76 тыс. руб.

**5.7.7. Величина экономически обоснованных расходов, не принятая в связи с ограничением платы граждан**

Величина экономически обоснованных расходов, не принятая в связи с ограничением платы граждан в 2020 году, сохраняется на уровне 2020 года составила 6624,38 тыс. руб.

Экспертами использовалась информация по факту 2020 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

**5.7.8. Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки.**

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2020 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2020 год)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 года,  тыс. руб. |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 51148,53 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10511,54 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 53 998,84 |
| 4 | Нормативная прибыль | 6987,64 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4181,66 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -16,76 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Экономически обоснованные расходы, не принятые в связи с ограничением платы граждан | 6624,38 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка по итогу 2020 года:  (Стр. 12 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10 + стр. 11) | 133435,83 |
| 12.1 | в том числе на потребительский рынок | 133195,61 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 124763,00 |
| 14 | ∆ НВВ по итогу 2020 года  (Стр. 14 = стр12 – стр. 13) | 8432,60 |

Товарная выручка ООО «ЭК» от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2020 год составила 124763,00 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (68,73 тыс. Гкал), доли полезного отпуска по полугодиям 0,526 и 0,474, утвержденных тарифов 2020 года (постановление РЭК КО от 20.12.2019 № 817) с 01.01.2020 – 1800,64 руб/Гкал, с 01.07.2020 – 1831,40 руб/Гкал.

∆ НВВ по итогу 2020 года составила 8432,6 тыс. руб.в ценах 2020 года, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,052 (2020/2019) и 1,038 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 24.04.2021 и подлежит включению в НВВ 2022 года.

8432,6 тыс. руб. × 1,052 (ИПЦ) × 1,038 (ИПЦ) = 9260,72 тыс. руб.

* 1. **Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

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

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

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет, тыс. руб.;

 - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.;  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

 - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-j)-м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

 - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год, тыс. Гкал (тыс. куб. м).

Инвестиционная программа предприятия на 2019-2022 гг. утверждена постановленем региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 136. Сумма собственных средств предприятия на выполнение инвестпрограммы в 2020 году составила 8907,94 тыс. руб (из прибыли 6878,42 тыс. руб., из амортизации 2029,52 тыс. руб.). Фактическое исполнение программы по отчёту предприятия составило 0,00 тыс. руб. (согласно справке РЭК Кузбасса от \_\_.\_\_\_.2021).

= 68,87 тыс. Гкал/ 75,95 тыс. / Гкал\*8907,94 = 8077,54 тыс. руб.

тогда

= 8907,94 \*(0,00 /8077,54 – 1) + 0 = -8907,94 тыс. руб.

Рассчитанная величина корректировки имеет отрицательное значение и подлежит исключению из НВВ 2022 года в размере 8907,94 тыс. руб.

* 1. **Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2022 год.**

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2022 год приведен в таблице 16

Таблица 16

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2022 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Динамика изменения показателей 2022 года относительно 2021 года, +/- |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 54221,34 | 53752,10 | -469,24 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 12 607,70 | 12591,80 | -15,90 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 63 465,50 | 56 635,95 | -6 829,55 |
| 4 | Нормативная прибыль | 1984,11 | 1923,24 | -60,87 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4615,09 | 4460,47 | -154,62 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 8432,6 \* 105,2% \*103,8% = 9208,20 | 9208,20 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | -8907,94 | -8907,94 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | 7611,02 | 2805,86 | -4805,16 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 144504,76 | 132469,66 | -12035,10 |
| 13 | В т.ч. на потребительский рынок | 144244,85 | 132200,82 | -12044,03 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

На 2021 году экономически обоснованные расходы регулируемой организации не включенные в НВВ 2021 года составили 7611,02 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 5 статьи 3 и статьей 7 Закона   
о теплоснабжении общими принципами организации отношений   
в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения является принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности) для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности).

В связи с вышеизложенным, эксперты предлагают ограничить необходимую валовую выручку 2022 года, до ИПЦ Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2022 год 103,9 %, на часть экономически обоснованных расходов за 2021 год, в размере 4805,16 тыс. руб. (стр. 11, таб. 16). Данные расходы будут учтены в последующих периодах регулирования.

* 1. **Тарифы на тепловую энергию ООО «ЭнергоКомпания» (г.Белово) на потребительский рынок пгт. Краснобродский на 2022 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2022 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 17

Тарифы ООО «ЭнергоКомпания» (г.Белово)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| январь - июнь | 35,9153 | 1897,33 | 0,00 | 68143,08 |
| июль - декабрь | 32,4948 | 1971,33 | 3,90 | 64057,74 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** | 68,4100 | 1932,48 |  | 132200,82 |

1. **Корректировка НВВ на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

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.

**6.1. Структура планового объема отпуска теплоносителя**

Структура планового объема отпуска теплоносителя (далее ТН) экспертами принята на основании предложений предприятия на следующем уровне:

Таблица 18

Баланс теплоносителя.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ед. изм. | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2 | Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 157583,00 | 181582,37 |
| 3 | Полезный отпуск теплоносителя, в том числе | м3 | 157566,20 | 157566,20 |
| 4 | население | м3 | 141510,95 | 141510,95 |
| 5 | объекты соц. сферы и бюджета | м3 | 7608,31 | 7608,31 |
| 6 | иные | м3 | 8446,94 | 8446,94 |
| 7 | производственные нужды предприятия | м3 | 16,80 | 16,80 |
| 8 | Собственные нужды котельной | м3 | 26,59 | 23999,37 |

Экспертами дополнительно учтен объем теплоносителя на собственные нужды котельной в размере 23999,37 м3, т.е. тот объем, который учтен в стоимости тепловой энергии и используется там на технологический нужды.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**6.2. Корректировка уровня операционных (подконтрольных) расходов на ТН**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2022 год.

Величина уровня операционных расходов на 2021 год – третий год второго долгосрочного периода регулирования 2019-2033 (рассчитанного методом индексации) составила – 3729,28 тыс. руб (постановление РЭК Кузбасса от 05.11.2020 № 320).

На 2022 год второго долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 15).



На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2021, в соответствии с которым ИПЦ на 2022 год составит 103,9 %.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии и протяженность тепловых сетей котельных, с которых отпускает теплоноситель и ГВС, в 2022 году не изменились по сравнению с планом 2021, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0,00.

Таблица 19

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов по теплоносителю**

**на 2022 год долгосрочного периода регулирования**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,039 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 134,31 | 134,31 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 75 | 75 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 729,28 | 3 835,97 |
|
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0286 |

Скорректированная величина операционных расходов на 2022 год составила:

 = 3 729,28 тыс. руб\*(1-1/100)\*(1+0,039)\*(1+0,75\*0,00) = 3 835,97 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2022 год составил 2,86 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы к среднегодовым значениям.

Информация о величине расходов в разрезе статей затрат сведена в таблице 20 к экспертному заключению.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на тепловую энергию (приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

Таблица 20

| № п/п | Наименование параметров | Единицы измере-ния | Утверж-дено на 2021 год | Предложе-ния предприя-тия на 2022 год | Предложе-ния экспертов на 2022 год | Динамика изменения показате-  лей 2022 года относительно 2021 года, +/- |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.1 | Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке | тыс. руб. | 768,07 | 796,94 | 790,04 | -6,90 |
| 1.1.1 | объем соли | т | 450,37 | 450,37 | 450,37 | 0,00 |
| 1.1.2 | объем катионита | т | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 0,00 |
| 1.1.3 | цена соли | руб./т |  |  |  |  |
| 1.1.4 | цена катионита | руб./т |  |  |  |  |
| 1.2 | Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке (вспомогательные материалы) | тыс. руб. | 254,47 | 264,04 | 261,75 | -2,29 |
| 1.3 | Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.3.1 | объем | м3 |  |  |  |  |
| 1.3.2 | цена | руб./м3 |  |  |  |  |
| 1.4 | Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки и отчисления с заработной платы | тыс. руб. | 2284,19 | 2370,05 | 2349,53 | -20,52 |
|  | ФОТ (ППП+АУП) |  | 1754,36 | 1820,31 | 1804,55 | -15,76 |
|  | отчисления с фот (ППП+АУП) | тыс. руб. | 529,81 | 549,73 | 544,97 | -4,76 |
|  | средняя зарплата всего | руб./чел./ мес. | 27054,20 | 28071,17 | 27828,18 | -242,99 |
|  | численность всего | чел. | 5,39 | 5,85 | 5,39 | -0,46 |
| 1.4.1 | ФОТ ППП | тыс. руб. | 1441,25 | 1495,42 | 1482,48 | -12,94 |
|  | отчисления с фот ппп | тыс. руб. | 435,81 | 452,20 | 448,28 | -3,92 |
|  | численность ппп | чел. | 4,56 | 4,95 | 4,56 | -0,39 |
|  | средняя зарплата ППП | руб./чел./ мес. | 26340,62 | 27330,77 | 27094,19 | -236,58 |
| 1.4.2 | ФОТ АУП | тыс. руб. | 378,49 | 392,72 | 389,32 | -3,40 |
|  | Отчисления с фот ауп | тыс. руб. | 114,30 | 118,60 | 117,57 | -1,03 |
|  | численность АУП | чел. | 0,83 | 0,90 | 0,83 | -0,07 |
|  | Средняя зарплата | руб./чел./ мес. | 38001,38 | 39429,87 | 39088,55 | -341,32 |
| 1.6 | Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе: | тыс. руб. | 422,55 | 438,44 | 434,64 | -3,80 |
| 1.6.1 | Расходы на ремонт основных фондов | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.6.2 | Водный налог (плата за пользование водными объектами) | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.6.3 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 422,55 | 438,44 | 434,64 | -3,80 |
| 2 | 2 блок ИТОГО базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. | 3729,28 | 3869,47 | 3835,97 | -33,50 |

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне 3869,47тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2022 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 33,50 тыс. руб, в связи с применением ИПЦ, отличного от предложений предприятия.

**6.3. Расходы на покупку энергетических ресурсов**

**6.3.1 Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 10382,88 тыс. руб., на общий расход электрической энергии 98,17 тыс. кВт\*ч.

В качестве обоснования предприятием представлен отчет по проводкам по счету 20.01 за 1 квартал 2021 год (стр 162 тома тарифного дела на 2022 год).

При расчете количества электроэнергии на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 98,37 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2022 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости в 2020 года 4,25 руб./кВт\*ч, с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2021 и 2022 год по обеспечению электрической энергией 104,0 % и и 104,0 % составила 4,5968 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 452,19 тыс. руб.

**6.3.2. Расходы на холодную воду**

Предложения предприятия по данной статье на 2022 год составили 9011,13 тыс. руб. при объеме воды 157583,00 тыс. м3 собственного подьема.

При расчете количества воды на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 181,58 тыс. м3

Стоимость воды собственного подьема экспертами принята на уровне предложений предприятия 57,18 руб./м3, что не превышает факта 2019 года 55,09 руб./м3 (анализ счета 20.01 стр. 219 тома тарифного дела на 2022 год, объем воды принят по справкам к водному налогу том 1 факта 2020 года стр. 222), с учетом ИЦП, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020 на 2021 и 2022 год – 104,0 % и 104,0%, соответственно, составит 59,59 руб./м3.

Всего расходы на воду собственного подьема составили 10382,88 тыс. руб.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов для производства теплоносителя на 2022 год приведена в таблице 21.

Таблица 21

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов   
на 2022 год на производство теплоносителя**

**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2021 год | Предложен  ие предприятия на 2022 год | Предложе-ние экспертов на 2022 год | Динамика изменения показателей 2021 года относительно 2020 года, % |
| 1 | Расходы на электрическую энергию | 444,00 | 452,19 | 452,19 | 1,84 |
| 2 | Расходы на холодную воду | 8263,65 | 9011,13 | 10382,88 | 25,65 |
| 3 | ИТОГО | 8707,66 | 9463,32 | 10835,07 | 24,43 |

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2020 год**

Расчет проведен по аналогии с тепловой энергией (методология отражена в п. 11).

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию теплоносителя, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2020 год ООО «ЭК», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К базовому уровню операционных расходов на 2019 год (первый год второго долгосрочного периода) применен прогноз Минэкономразвития России от 24.04.2021, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составил 103,4 %.

Таким образом индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 102,37 %. Таким образом фактические операционные расходы в 2020 году будут равны базовому уровню ОР на 2019 год (первый год второго долгосрочного периода) с применением индекса изменения операционных расходов на 2020 год.

3565,81 тыс. руб \* 102,37 % = 3650,18 тыс. руб.

2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов. Полезный отпуск теплоносителя увеличился по сравнению планом 2020 года на 24110,00 м3 в связи с тем, что в тепловой энергии на 2020 год данный объем присутствовал в виде собственных нужд котельной (технологические цели) и соответственно должен учавствовать при определении тарифа на теплоноситель по факту 2020 года (теплоноситель составил 181693,00 м3).

Стоимость воды собственного подъема экспертами принята на уровне факта 2020 года 55,09 руб./м3 (анализ счета 20.01 стр. 219 тома тарифного дела на 2022 год). Расходы на воду составили 10009,47 тыс. руб.

Количество электроэнергии при пересчете ее через изменение полезного отпуска в 2020 году составило 113,42 тыс. квт\*ч (было 98,37 тыс. квт\*ч). Фактически сложившаяся стоимость электроэнергии в 2020 году составила 4,25 руб./кВт\*ч (том 1 стр 329 отчет по проводкам Дт 20 Кт 60). Всего расходы приняты в сумме 482,04 тыс. руб.

Экспертами использовалась информация по факту 2020 года, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства теплоносителя представлен в таблице 22.

Таблица 22

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства теплоносителя за 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние параметров | Едини-цы измерения | Утверждено на 2020 год | Факт 2020 года по данным предприя-тия | Корректировка, +/-, 5-4 | Факт 2020 года по оценке экспер-тов | Корректировка, +/-, 7-4 |
| в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде | в горячей воде |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.1 | Стоимость исходной воды | тыс. руб. | 8291,61 | 8681,25 | 389,64 | 10009,47 | 1717,86 |
| 1.1.1 | Объем исходной воды | м3 | 157583,0 | 157583,00 | 0,00 | 181693,00 | 24110 |
| 1.1.2 | Цена исходной воды | руб./м3 | 52,6 | 55,09 | 2,47 | 55,09 | 2,47 |
| 1.2 | Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке | тыс. руб. | 317,28 | 345,19 | 27,91 | 482,04 | 164,76 |
| 1.2.1 | объм потребляемой энергии вакуумными насоссами установки ХВО | тыс.квт\*ч | 98,37 | 81,29 | -17,08 | 113,42 | 15,05120553 |
| 1.2.2 | стоимость э/э | руб./кВтч | 3,2 | 4,25 | 1,02 | 4,25 | 1,02 |
|  | 1 блок ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов |  | 8608,89 | 9026,44 | 417,55 | 10491,51 | 1882,62 |

**6.5. Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки.**

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2020 год представлен в таблице 23.

Таблица 23

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя) за 2020 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 года,  тыс. руб. |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3650,18 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 10491,51 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 14141,69 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 14141,69 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 14119,36 |
| 13 | Размер недополученных средств  (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) | 22,32 |

Товарная выручка ООО «ЭК» от реализации теплоносителя на потребительском рынке за 2020 год составила 14119,36 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (181693,00 куб. м), доли полезного отпуска по полугодиям 0,525 и 0,475, утвержденных тарифов 2020 года (постановление РЭК КО от 20.12.2019 № 818) по 30.06.2019 – 77,71 руб/ куб. м., с 01.07.2019 – 77,71 руб/ куб. м.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит увеличению на ИПЦ 1,036 (2021/2020)   
и 1,039 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020.

22,32 тыс. руб. × 1,036 (ИПЦ) × 1,039 (ИПЦ) = 24,03 тыс. руб.

**6.6. Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель на 2022 год.**

Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель  
методом индексации установленных тарифов на 2022 год приведен в таблице 24.

Таблица 24

**Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель  
методом индексации установленных тарифов на 2022 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3869,47 | 3832,28 | -37,19 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 9011,13 | 10531,13 | 1520,00 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 24,03 | 24,03 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 13332,79 | 14695,41 | 1362,62 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

* 1. **Тарифы на теплоноситель ООО «ЭнергоКомпания» (г.Белово) на потребительский рынок пгт. Краснобродский на 2022 год**

Тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2022 год следующим образом:

Таблица 24

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м. | руб./ куб. м. | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| январь - июнь | 99,14 | 80,80 | -2,18 | 7702,29 |
| июль - декабрь | 82,44 | 80,80 | 0,00 | 6968,75 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** | 181,58 | 80,80 | -4,51 | 14671,04 |

1. **Тарифы на горячую воду**

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

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, с учётом дополнительной химподготовки (отражены в таблице 24).

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2022 год и составляет:

Таблица 25

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2022 | 1897,33 |
| с 01.07.2022 | 1971,33 |

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

Таблица 26

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 2022 год для в следующем виде (таблица 27):

Таблица 27

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский,  
на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Энерго-Компания» | с 22.05.2019 | 164,30 | 163,00 | 170,22 | 164,96 | 136,92 | 135,83 | 141,85 | 137,47 | 62,51 | 1367,86 | х | х |
| с 01.07.2019 | 228,73 | 227,00 | 236,52 | 229,61 | 190,61 | 189,17 | 197,10 | 191,34 | 92,66 | 1800,64 | х | х |
| с 01.01.2020 | 210,79 | 209,06 | 218,58 | 211,67 | 175,66 | 174,22 | 182,15 | 176,39 | 77,71 | 1800,64 | х | х |
| с 01.07.2020 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х |
| с 01.01.2021 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х |
| с 01.07.2021 | 223,14 | 221,33 | 231,35 | 224,05 | 185,95 | 184,44 | 192,79 | 186,71 | 82,74 | 1897,33 | х | х |
| с 01.01.2022 | 220,81 | 218,99 | 229,01 | 221,72 | 184,01 | 182,49 | 190,84 | 184,77 | 80,80 | 1897,33 | х | х |
| с 01.07.2022 | 225,65 | 223,75 | 234,16 | 226,58 | 188,04 | 186,46 | 195,13 | 188,82 | 80,80 | 1971,33 | х | х |
| с 01.01.2023 | 235,57 | 233,88 | 243,17 | 236,41 | 196,31 | 194,90 | 202,64 | 197,01 | 100,73 | 1756,99 | х | х |
| с 01.07.2023 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х |
| с 01.01.2024 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х |
| с 01.07.2024 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х |
| с 01.01.2025 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х |
| с 01.07.2025 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х |
| с 01.01.2026 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х |
| с 01.07.2026 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х |
| с 01.01.2027 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х |
| с 01.07.2027 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х |
| с 01.01.2028 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х |
| с 01.07.2028 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х |
| с 01.01.2029 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х |
| с 01.07.2029 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х |
| с 01.01.2030 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х |
| с 01.07.2030 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х |
| с 01.01.2031 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х |
| с 01.07.2031 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х |
| с 01.01.2032 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х |
| с 01.07.2032 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х |
| с 01.01.2033 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х |
| с 01.07.2033 | 339,38 | 336,91 | 350,47 | 340,61 | 282,82 | 280,76 | 292,06 | 283,84 | 143,09 | 2568,50 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Физические показатели** | | | | | |
| **по производству, транспортировке и реализации тепловой энергии ООО "**Э**нергоКомпания" (г.**Б**елово) по узлу теплоснабжения - п.г.т. Краснобродский на 2022год** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2021 год** | **Предложения предприятия на 2022 год** | **Предложения экспертов на 2022 год** | **Отклоне-ние, +/-** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1,00 |  | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 84 681 | 89 937 | 82 426 | -7 511 |
| Полезный отпуск | Гкал | 70 783 | 71 236 | 68 553 | -2 683 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 70 636 | 71 100 | 68 410 | -2 690 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 49 067 | 49 229 | 48711 | -518 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 8 271 | 10 115 | 7074 | -3 041 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 13 298 | 11 756 | 12625 | 869 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 147 | 136 | 143 | 7 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 83 848 | 88 321 | 81 618 | -6 703 |
| Потери: | Гкал | 13 898 | 18 701 | 13 873 | -4 828 |
| Перерасход тепловой энергии на срезкув связи с перерасходом тепловой энергии для обеспечения безопасности горячего водоснабжения потребителей | Гкал | 0 | 4 020 | 0 | -4 020 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 833 | 1 616 | 808 | -808 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 13 065 | 13 065 | 13 065 | 0 |
| Доли полезного отпуска по периодам |  |  |  |  |  |
| 1 полугодие |  | 0,531 | 0,513 | 0,525 | 0,012 |
| 2 полугодие |  | 0,469 | 0,487 | 0,475 | -0,012 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 0,00 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 180,92 | 180,92 | 180,92 | 0,00 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,743 | 0,747 | 0,743 | -0,004 |
| - уголь каменный |  | 0,743 | 0,747 | 0,743 | -0,004 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 243,50 | 242,20 | 243,50 | 1,30 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 243,50 | 242,20 | 243,50 | 1,30 |
| Расход натурального топлива, без перерасхода по срезке | т | 20417,27 | 21391,30 | 19874,26 | -1517,04 |
| -уголь каменный | т | 20417,27 | 21391,30 | 19874,26 | -1517,04 |
| - расход топлива в связи с перерасходом тепловой энергии для обеспечения безопасности горячего водоснабжения потребителей | т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего расход топлива со срезкой | т | 20417,27 | 21391,30 | 19874,26 | -1517,04 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 |
| -хранение на складе | % |  |  |  | 0,00 |
| -при перевозках автомобильным транспортом, на расстояние до 50 км | % | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 |
| -перегрузка, перемещение на складе и подача в котельную | % | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,00 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  | 0,00 |
| -3 перевалки,каждая по 0,2% | % |  |  |  | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 20621,44 | 21605,21 | 20073,00 | -1532,21 |
| -уголь каменный | т | 20621,44 | 21605,21 | 20073,00 | -1532,21 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1208,40 | 1215,63 | 1215,63 | 0,00 |
| -уголь каменный | руб./т | 1208,40 | 1215,63 | 1215,63 | 0,00 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **24919,02** | **26263,94** | **24401,34** | **-1862,60** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 24919,02 | 26263,94 | 24401,34 | -1862,60 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **8645,57** | **11232,85** | **8888,93** | **-2343,92** |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 6681,53 | 7027,31 | 6528,94 | -498,37 |
| цена за тн | руб./т | 324,01 | 325,26 | 325,26 | 0,00 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 1964,04 | 4205,54 | 2359,99 | -1845,55 |
| цена за тн | руб./т | 95,24 | 194,65 | 117,57 | -77,08 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **33564,59** | **37496,79** | **33290,27** | **-4206,52** |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | руб./т | 1627,65 | 1735,54 | 1658,46 | -680,69 |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 4883,98 | 4883,98 | 4408,14 | -475,84 |
| -по СН2 | тыс. кВт\*ч | 4883,98 | 4883,98 | 4408,14 | -475,84 |
| на тепловую энергию | тыс. кВт\*ч | 4785,61 | 4785,61 | 4319,35 | -466,26 |
| на теплоноситель | тыс. кВт\*ч | 98,37 | 98,37 | 98,37 | 0,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВтч | 4,51 | 4,60 | 4,5968 | -0,003 |
| для тепловой энергии | руб./кВтч | 4,51 | 4,60 | 4,5968 | -0,003 |
| для теплоносителя | руб./кВтч | 4,51 | 4,60 | 4,5968 | -0,003 |
| -по СН2 | руб./кВтч | 4,51 | 4,60 | 4,5968 | -0,003 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб./кВтч | 4,51 | 4,60 | 4,5968 | -0,003 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 57,68 | 54,30 | 53,48 | -0,82 |
| Удельный расход для тепловой энергии | кВт\*ч/Гкал | 67,61 | 67,18 | 63,01 | -4,17 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **22044,33** | **22450,68** | **20263,34** | **-2187,34** |
| на тепловую энергию | тыс. руб. | **21600,33** | **21998,49** | **19855,21** | **-2143,28** |
| на теплоноситель | тыс. руб. | **444,00** | **452,19** | **452,19** | **0,00** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды и теплоносителя, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 56,770 | 56,770 | 51,197 | -5,573 |
| - общее количество холодной воды, в том числе: | тыс. м3 | 30,178 | 30,178 | 27,198 | -2,980 |
| -собственный подъём холодная вода (на взрыхление фильтров) | тыс. м3 | 30,011 | 30,011 | 27,087 | -2,924 |
| -холодная вода на хоз питьевые нужды (собств подъем)+ уборка полов | тыс. м3 | 0,000 |  | 0,000 | 0,000 |
| -на питьевые нужды ( ООО "РЭСК" пгт Краснобродский) | тыс. м3 | 0,167 | 0,167 | 0,111 | -0,056 |
| -теплоноситель на собственные нужды | тыс. м3 | 26,592 | 26,592 | 23,999 | -2,593 |
| Общее количество стоков, всего (ОООРЭСК"пгтКраснобродский) | тыс. м3 | 0,000 | 0,300 | 0,300 | 0,000 |
| Цена воды, собственный подъем | руб./м3 | 52,44 | 57,18 | 57,18 | 0,00 |
| Себестоимость теплоносителя | руб./м3 | 80,068 | 84,610 | 80,80 | -3,815 |
| Тариф на воду питьевая покупная |  | 24,855 | 25,026 | 23,355 | -1,671 |
| Тариф на стоки покупная | руб./м3 | 0,000 | 30,900 | 30,900 | 0,000 |
| Стоимость воды | тыс.руб. | 1 577,93 | 1 720,32 | 1 551,43 | -168,89 |
| Стоимость теплоносителя | тыс.руб. | 2 129,18 | 2 249,90 | 1 939,04 | -310,86 |
| Стоимость стоков | тыс.руб. | 0,00 | 9,23 | 9,23 | 0,00 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **3 707,11** | **3 979,44** | **3 499,70** | **-479,74** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т |  |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |  |
| -катионит КУ -2/8 | т |  |  |  |  |
| Цена реагентов: |  |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |  |
| -катионит КУ -2/8 | руб./т |  |  |  |  |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. |  |  |  |  |

Приложение № 5 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания»**

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

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

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Энерго-  Компания» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 22.05.2019 | 1367,86 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1800,64 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1800,64 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1831,40 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1831,40 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1897,33 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1897,33 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1971,33 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1756,99 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1816,07 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1816,07 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1891,15 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1891,15 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1944,76 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1944,76 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 2022,56 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 2022,56 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2081,23 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2081,23 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 2168,13 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 2168,13 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 2231,86 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 2231,86 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 2325,52 | x | | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | |
|  |  | с 01.01.2031 | 2325,52 | x | x | x | x | x | |
| с 01.07.2031 | 2394,12 | x | x | x | x | x | |
| с 01.01.2032 | 2394,12 | x | x | x | x | x | |
| с 01.07.2032 | 2495,78 | x | x | x | x | x | |
| с 01.01.2033 | 2495,78 | x | x | x | x | x | |
| с 01.07.2033 | 2568,50 | x | x | x | x | x | |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | |
| Население \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 22.05.2019 | 1641,43 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 2160,77 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2160,77 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 2197,68 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 2197,68 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 2276,80 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 2108,39 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 2365,60 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023 | 2108,39 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2023 | 2179,28 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2024 | 2179,28 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2024 | 2269,38 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2025 | 2269,38 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2025 | 2333,71 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2026 | 2333,71 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2026 | 2427,07 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2027 | 2427,07 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2027 | 2497,48 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2028 | 2497,48 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2028 | 2601,76 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2029 | 2601,76 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2029 | 2678,23 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2030 | 2678,23 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2030 | 2790,62 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2031 | 2790,62 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2031 | 2872,94 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2032 | 2872,94 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2032 | 2994,94 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2033 | 2994,94 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2033 | 3082,20 | x | x | x | x | | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | | x |

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

Приложение № 6 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

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

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

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | Период | | | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 |
| ООО «ЭнергоКомпания» | | Одноставочный  руб./м3 | с 22.05.2019 | | | 62,51 | x |
| с 01.07.2019 | | | 92,66 | x |
| с 01.01.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.01.2021 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2021 | | | 82,74 | x |
| с 01.01.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.07.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.01.2023 | | | 100,73 | x |
| с 01.07.2023 | | | 103,90 | x |
| с 01.01.2024 | | | 103,90 | x |
| с 01.07.2024 | | | 107,20 | x |
| с 01.01.2025 | | | 107,20 | x |
| с 01.07.2025 | | | 110,63 | x |
| с 01.01.2026 | | | 110,63 | x |
| с 01.07.2026 | | | 114,18 | x |
| с 01.01.2027 | | | 114,18 | x |
| с 01.07.2027 | | | 117,87 | x |
| с 01.01.2028 | | | 117,87 | x |
| с 01.07.2028 | | | 121,69 | x |
| с 01.01.2029 | | | 121,69 | x |
| с 01.07.2029 | | | 125,66 | x |
| с 01.01.2030 | | | 125,66 | x |
| с 01.07.2030 | | | 129,78 | x |
| с 01.01.2031 | | | 129,78 | x |
| с 01.07.2031 | | | 134,05 | x |
| с 01.01.2032 | | | 134,05 | x |
| с 01.07.2032 | | | 138,49 | x |
| с 01.01.2033 | | | 138,49 | х |
| с 01.07.2033 | | | 143,09 | х |
| 1 | | 2 | 3 | | | | 4 |
|  | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 22.05.2019 | | | 62,51 | x |
| с 01.07.2019 | | | 92,66 | x |
| с 01.01.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2020 | | | 77,71 | x |
| с 01.01.2021 | | | 77,71 | x |
| с 01.07.2021 | | | 82,74 | x |
| с 01.01.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.07.2022 | | | 80,80 | x |
| с 01.01.2023 | | | 100,73 | x |
| с 01.07.2023 | | | 103,90 | x |
| с 01.01.2024 | | | 103,90 | x |
| с 01.07.2024 | | | 107,20 | x |
| с 01.01.2025 | | | 107,20 | x |
| с 01.07.2025 | | | 110,63 | x |
| с 01.01.2026 | | | 110,63 | x |
| с 01.07.2026 | | | 114,18 | x |
| с 01.01.2027 | | | 114,18 | x |
| с 01.07.2027 | | | 117,87 | x |
| с 01.01.2028 | | | 117,87 | x |
| с 01.07.2028 | | | 121,69 | x |
| с 01.01.2029 | | | 121,69 | x |
| с 01.07.2029 | | | 125,66 | x |
| с 01.01.2030 | | | 125,66 | x |
| с 01.07.2030 | | | 129,78 | x |
| с 01.01.2031 | | | 129,78 | x |
| с 01.07.2031 | | | 134,05 | x |
| с 01.01.2032 | | | 134,05 | x |
| с 01.07.2032 | | | 138,49 | x |
| с 01.01.2033 | | | 138,49 | х |
| с 01.07.2033 | | | 143,09 | х |
| Население \* | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | | | 75,01 | x |
| с 01.07.2019 | | | 111,19 | x |
| с 01.01.2020 | | | 93,25 | x |
| с 01.07.2020 | | | 93,25 | x |
| с 01.01.2021 | | | 93,25 | x |
| с 01.07.2021 | | | 99,29 | x |
| с 01.01.2022 | | | 96,96 | x |
| с 01.07.2022 | | | 96,96 | x |
| с 01.01.2023 | | | 120,88 | x |
| с 01.07.2023 | | | 124,68 | x |
| с 01.01.2024 | | | 124,68 | x |
| с 01.07.2024 | | | 128,64 | x |
| с 01.01.2025 | | | 128,64 | x |
| с 01.07.2025 | | | 132,76 | x |
| с 01.01.2026 | | | 132,76 | x |
| с 01.07.2026 | | | 137,02 | x |
| с 01.01.2027 | | | 137,02 | x |
| с 01.07.2027 | | | 141,44 | x |
| с 01.01.2028 | | | 141,44 | x |
| с 01.07.2028 | | | 146,03 | x |
| с 01.01.2029 | | | 146,03 | x |
| с 01.07.2029 | | | 150,79 | x |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | 5 |
|  | |  | | с 01.01.2030 | | 150,79 | x |
| с 01.07.2030 | | 155,74 | x |
| с 01.01.2031 | | 155,74 | x |
| с 01.07.2031 | | 160,86 | x |
| с 01.01.2032 | | 160,86 | x |
| с 01.07.2032 | | 166,19 | x |
| с 01.01.2033 | | 166,19 | х |
| с 01.07.2033 | | 171,71 | х |

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

Приложение № 7 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на период с 22.05.2019 по 31.12.2033**  (без НДС)   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | |  | с 22.05.2019 | 164,30 | 163,00 | 170,22 | 164,96 | 136,92 | 135,83 | 141,85 | 137,47 | 62,51 | 1367,86 | х | х | | с 01.07.2019 | 228,73 | 227,00 | 236,52 | 229,61 | 190,61 | 189,17 | 197,10 | 191,34 | 92,66 | 1800,64 | х | х | | с 01.01.2020 | 210,79 | 209,06 | 218,58 | 211,67 | 175,66 | 174,22 | 182,15 | 176,39 | 77,71 | 1800,64 | х | х |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | ООО «Энерго-Компания» | с 01.07.2020 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х | | с 01.01.2021 | 212,81 | 211,04 | 220,72 | 213,68 | 177,34 | 175,87 | 183,93 | 178,07 | 77,71 | 1831,40 | х | х | | с 01.07.2021 | 223,14 | 221,33 | 231,35 | 224,05 | 185,95 | 184,44 | 192,79 | 186,71 | 82,74 | 1897,33 | х | х | | с 01.01.2022 | 220,81 | 218,99 | 229,01 | 221,72 | 184,01 | 182,49 | 190,84 | 184,77 | 80,80 | 1897,33 | х | х | | с 01.07.2022 | 225,65 | 223,75 | 234,16 | 226,58 | 188,04 | 186,46 | 195,13 | 188,82 | 80,80 | 1971,33 | х | х | | с 01.01.2023 | 235,57 | 233,88 | 243,17 | 236,41 | 196,31 | 194,90 | 202,64 | 197,01 | 100,73 | 1756,99 | х | х | | с 01.07.2023 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х | | с 01.01.2024 | 243,23 | 241,49 | 251,08 | 244,10 | 202,69 | 201,24 | 209,23 | 203,42 | 103,90 | 1816,07 | х | х | | с 01.07.2024 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х | | с 01.01.2025 | 252,10 | 250,28 | 260,27 | 253,01 | 210,08 | 208,57 | 216,89 | 210,84 | 107,20 | 1891,15 | х | х | | с 01.07.2025 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х | | с 01.01.2026 | 259,70 | 257,84 | 268,12 | 260,64 | 216,42 | 214,87 | 223,43 | 217,20 | 110,63 | 1944,76 | х | х | | с 01.07.2026 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х | | с 01.01.2027 | 269,05 | 267,11 | 277,79 | 270,02 | 224,21 | 222,59 | 231,49 | 225,02 | 114,18 | 2022,56 | х | х | | с 01.07.2027 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х | | с 01.01.2028 | 277,31 | 275,30 | 286,30 | 278,30 | 231,09 | 229,42 | 238,58 | 231,92 | 117,87 | 2081,23 | х | х | | с 01.07.2028 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х | | с 01.01.2029 | 287,57 | 285,48 | 296,93 | 288,60 | 239,64 | 237,90 | 247,44 | 240,50 | 121,69 | 2168,13 | х | х | | с 01.07.2029 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х | | с 01.01.2030 | 296,48 | 294,35 | 306,13 | 297,56 | 247,07 | 245,29 | 255,11 | 247,97 | 125,66 | 2231,86 | х | х | | с 01.07.2030 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х | | с 01.01.2031 | 307,55 | 305,32 | 317,59 | 308,66 | 256,29 | 254,43 | 264,66 | 257,22 | 129,78 | 2325,52 | х | х | | с 01.07.2031 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х | | с 01.01.2032 | 317,15 | 314,84 | 327,49 | 318,30 | 264,29 | 262,37 | 272,91 | 265,25 | 134,05 | 2394,12 | х | х | | с 01.07.2032 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х | | с 01.01.2033 | 329,11 | 326,71 | 339,90 | 330,31 | 274,26 | 272,26 | 283,25 | 275,26 | 138,49 | 2495,78 | х | х | | с 01.07.2033 | 339,38 | 336,91 | 350,47 | 340,61 | 282,82 | 280,76 | 292,06 | 283,84 | 143,09 | 2568,50 | х | х | |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), реализуемый на потребительском рынке пгт. Краснобродский, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 138 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 818, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.11.2020 № 318, от «5» августа 2021    
№ 268).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), реализуемую на потребительском рынке пгт. Краснобродский, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.05.2019 № 137 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 817, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.11.2020 № 317, от от «5» августа 2021    
№ 267).

».

Приложение № 8 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Боровково»,   
для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии   
на потребительском рынке Беловского муниципального района на 2022 год

**1. Нормативно правовая база**

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно - правовыми документами:

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).

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

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

Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (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.

**2. Оценка достоверности данных, Приведенных   
в предложениях об установлении тарифов**

Материалы ООО «Боровково» для корректировки тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

Вся проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «Боровково» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов.   
В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа   
с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования   
с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии   
с которым ИПЦ на 2022 год составит 103,9 %.

**3. Общая характеристика предприятия**

Тарифы предприятия подлежат регулированию, согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и   
п. 4 Основ ценообразования, поскольку предприятие оказывает услуги   
по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

Полное наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «Боровково».

Сокращенное наименование предприятия: ООО «Боровково».

ОГРН 1064238000210

ИНН 4238018467

КПП 425301001

Юридический адрес: 654034, Кемеровская область, город Новокузнецк, ул. Малоэтажная, 9

Почтовый адрес: 654034, Кемеровская область, город Новокузнецк, проезд Технический, д. 17, строение 3

Телефон/факс: 8(3843) 70-34/00/70-34-01

E-mail: om@kpk.su

Генеральный директор: Быков Александр Анатольевич

Основным видом деятельности ООО «Боровково» является разведение свиней. Организация осуществляет свою деятельность с октября 2015 года.

Тепловую энергию ООО «Боровково» получает от Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго». Во исполнение Федерального закона №190 от 27.07.2010г. «О теплоснабжении» договор на транспортировку тепловой энергии потребителям заключен с теплоснабжающей организацией - АО «Кузбассэнерго».

Теплотрасса ООО «Боровково» эксплуатируется предприятием на основании договора аренды с ООО «ППФ «Снежинская» от 01.08.2017 №СН\_17/0009.

На предприятии не ведется раздельный учет.

Предприятие, являющееся сельскохозяйственным товаропроизводителем в соответствии с п.5 ст.346.2 НК РФ применяет систему налогообложения в виде единого сельскохозяйственного налога (ЕСНХ). Уведомление об освобождении от уплаты НДС предприятием не предоставлено. Все расчёты в данном экспертном заключении приведены без учёта НДС.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Боровково» на 2019-2023 годы установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 579.

**4. Определение необходимой валовой выручки и расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии**

**4.1. Баланс тепловой энергии**

Экспертами отмечается отсутствие актуализированной на 2022 год схемы теплоснабжения Старопестеревского сельского поселения Беловского муниципального района. Также необходимо отметить, что данные по объему передаваемой тепловой энергии ООО «Боровково» в контуре теплоснабжения Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» отсутствуют в актуализированных   
на предшествующие периоды схемах теплоснабжения  
Старопестеревского сельского поселения Беловского муниципального района.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования, 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. Фактическое потребление тепловой энергии, а также планируемый на 2022 год объем тепловой энергии, определенный с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год, и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года представлены в таблице 1.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | 2018 | 2019 | 2020 | 2022 |
| Объем передаваемой тепловой энергии, тыс. Гкал | 33,214 | 29,612 | 28,583 | 26,537 |
| Динамика изменения, % |  | -10,84 | -3,47 | -7,16 |

Эксперты считают экономически обоснованным принять в расчет объем полезного отпуска на уровне фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в размере 26,537 тыс. Гкал.

В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2022 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2019-2023 годов. Таким образом, эксперты принимают объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2022 году на уровне плана 2019-2023 годов, утвержденный постановлением РЭК КО от 27.11.2018 № 392 в размере 5,057 тыс. Гкал.

Баланс тепловой энергии ООО «Боровково» на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем теплоэнергии на 2022 год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 31,594 | 17,243 | 14,351 |
| 2 | Потери при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал. | 5,057 | 2,760 | 2,297 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал. | 26,537 | 14,483 | 12,054 |

**4.2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

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.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



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 «Боровково», установлен в размере 1%.

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2020,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2022 год составляет 103,9 %.

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.

Согласно данным предприятия условные единицы ООО «Боровково»   
относительно 2022 года не изменятся и составят 73 у.е. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на услуги по передаче тепловой энергии   
в 2022 году, по мнению экспертов, составит 257,69 тыс. руб.

ОР2022 = 250,52 × (1-1/100) × (1+0,039) × (1+0,75×0) = 257,69 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год приведен в таблице 3.

Таблица 3.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов   
ООО «Боровково» на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО  на 2019 год | Утверждено РЭК КО  на 2020 год | Утверждено РЭК КО  на 2021 год | Предложение экспертов  на 2022 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,045 | 1,032 | 1,036 | 1,039 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 73 | 73 | 73 | 73 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 239,55 | 244,26 | 250,52 | 257,69 |

Таблица 4.

Распределение операционных (подконтрольных) расходов ООО «Боровково» на 2022 год, постатейно

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов  на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 54,70 | 93,19 | 38,49 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 510,70 | 0,00 | -510,70 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0,00 | 24,71 | 24,71 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 136,30 | 129,27 | -7,03 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0,00 | 10,52 | 10,52 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО операционных расходов | 701,70 | 257,69 | -444,01 |

**4.3. Расчет неподконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

*Арендная плата*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 288,00 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с п. 45 и п. 65 Основ ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор аренды недвижимого имущества № СН\_17/0009 от 01.08.2017   
с ООО «Племенная птицефабрика «Снежинская» (стр. 74-76 материалов дела). Срок действия договора по 30.06.2018. Арендная плата 12 тыс. руб.

Дополнительное соглашение № 2 от 30.04.2019 к договору   
№ СН\_17/0009 от 01.08.2017 (стр. 77 материалов дела). Срок действия договора до 30.03.2020 с автопролонгацией. Арендная плата 24 тыс.руб.

Счета-фактуры, акты за 2020 год (стр. 78-116 материалов дела).

Справка о составе фактической арендной платы за 2020 год (стр. 212 материалов дела).

Согласно п. 45 Основ ценообразования, экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя   
из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным   
в аренду. В представленных документах отсутствуют данные о размере амортизации, налога на имущества и других обязательных платежей. В связи   
с чем, расходы в размере 288,00 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

*Расходы на обязательное страхование*

По данной статье предприятием планируются на 2022 год расходы   
в размере 5,40 тыс. руб.

Согласно п. 7 статьи 346.5 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование учитываются в составе расходов при определении объекта налогообложения по единому сельскохозяйственному налогу.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

В качестве обосновывающих документов ООО «Боровково» представило:

Свидетельство о регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору А68-02742 и карта учета опасного производственного объекта в государственном реестре опасных производственный объектов (стр.21-23 материалов дела).

Страховые полисы обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № GAZX11941071814000 и   
№ GAZX12069903211000 (стр. 24-25 материалов дела). Объектом страхования является участок трубопроводов теплосети.

Согласно представленным полисам, фактические затраты по данной статье составляют 5,40 тыс. руб. в год. Эксперты предлагают включить в НВВ   
на 2022 год расходы на обязательное страхование в размере 5,40 тыс. руб., как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

*Отчисления на социальные нужды*

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

- сумма страховых взносов согласно главе 34 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ (ред. от 28.12.2017) «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование»;

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
81,60 тыс. руб.

Предприятием не представлены обосновывающие материалы. Согласно шаблону BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2020 нет данных о фактическом фонде оплаты труда и отчислениях на социальные нужды.

Согласно таблице 4 плановый фонд оплаты труда на 2022 год составляет   
0 тыс. руб., т.е. отсутствует база для исчисления страховых взносов.

Расходы в размере 81,60 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению   
в НВВ предприятия на передачу тепловой энергии на 2022 год, по мнению экспертов, составит 5,40 тыс. руб. Распределение неподконтрольных расходов по статьям приведено в таблице 5.

Таблица 5.

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| № п. п. | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 288,00 | 0,00 | -288,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 5,40 | 5,40 | 0,00 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 5,40 | 5,40 | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 81,60 | 0,00 | -81,60 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 375,00 | 5,40 | -369,60 |
| 2 | Налог при УСН | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 375,00 | 5,40 | -369,60 |

**4.4. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и водоотведения**

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

*Расходы на покупку потерь тепловой энергии*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2022 год   
в размере 3 647,30 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя, и поставки тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании) № Бел ГРЭС/Боровково/2016 от 29.02.2016 с ОАО «Кузбассэнерго» (стр. 26-69 материалов дела). Срок действия договора по 31.12.2016 с автопролонгацией.

Дополнительное соглашение от 08.06.2020 к договору   
№ Бел ГРЭС/Боровково/2016 от 29.02.2016 (стр. 70 материалов дела).

Экспертами было принято количество потерь тепловой энергии на уровне плана, принятого при формировании затрат на приобретение энергетических ресурсов на 2019-2023 годы, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 №392 в размере 5,057 тыс. Гкал (в соответствии с балансом 2,760 тыс. Гкал – в 1-ом полугодии, 2,297 тыс. Гкал – во 2-ом полугодии).

При определении плановой цены на 2022 год эксперты руководствовались п. 28 Основ ценообразования. В расчет приняты прогнозные тарифы Беловской ГРЭС на 2022 год в размере 661,07 руб./Гкал в 1-ом полугодии 2022 года и 706,68 руб./Гкал во 2-ом полугодии 2022 года.

Расходы на покупку потерь тепловой энергии в 2022 году составят:   
2,760 тыс. Гкал × 661,07 руб./Гкал + 2,297 тыс. Гкал × 706,68 руб./Гкал =   
3 447,80 тыс. руб., и предлагаются к включению в НВВ предприятия   
на 2022 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 199,50 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

*Расходы на покупку потерь теплоносителя*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2022 год   
в размере 105,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя, и поставки тепловой энергии и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании) № Бел ГРЭС/Боровково/2016 от 29.02.2016 с ОАО «Кузбассэнерго» (стр. 26-69 материалов дела). Срок действия договора по 31.12.2016 с автопролонгацией.

Дополнительное соглашение от 08.06.2020 к договору   
№ Бел ГРЭС/Боровково/2016 от 29.02.2016 (стр. 70 материалов дела).

Плановый объем потерь теплоносителя на 2022 год принят экспертами   
в расчет на уровне планового объема потерь теплоносителя на 2019-2023 годы в размере 10,51 тыс. м3 (5,94 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2022 года и 4,57 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2022 года), согласно п. 34 Методических указаний.

При определении плановой цены на 2022 год эксперты руководствовались пп. а) и в) п. 28 Основ ценообразования. В расчет приняты прогнозные тарифы Беловской ГРЭС на 2022 год в размере 10,48 руб./м3 в 1-ом полугодии 2022 года и 10,90 руб./м3 во 2-ом полугодии 2022 года.

Расходы на покупку потерь теплоносителя в 2022 году по мнению экспертов составят: 5,94 тыс. м3 × 10,48 руб./м3 + 4,57 тыс. м3 × 10,89 руб./м3 = 112,05 тыс. руб. Предложение предприятия по данной статье затрат не превышает расчетный экономически обоснованный уровень, в связи с чем экспертами предлагается включить в НВВ расходы на покупку потерь теплоносителя по предложению предприятия в размере 105,00 тыс.руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2022 год в размере   
3 552,80 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены   
в таблице 6.

Таблица 6.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов  на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 3 647,30 | 3 447,80 | -199,50 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 105,00 | 105,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 3 752,30 | 3 552,80 | -199,50 |

**4.5. Предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

Предприятие по данной статье предлагает учесть в НВВ на 2022 год расходы в сумме 241,45 тыс. руб.

Экспертами, в соответствии с вышеуказанными требованиями произведен расчет: (257,69 тыс. руб. (операционные расходы) +3 447,80 тыс. руб. (расходы на покупку потерь тепловой энергии) + 105,00 тыс. руб. (расходы на покупку потерь теплоносителя) + 5,40 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей)) × 5% = 190,79 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в НВВ ООО «Боровково» на 2022 год расчетную предпринимательскую прибыль в размере 190,79 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила   
50,66 тыс. руб.

**4.6. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования   
при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 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 (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - 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 [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - 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 IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой   
с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов   
от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактические операционные расходы 2020 года приняты экспертами   
в размере 246,00 тыс. руб. Для расчета эксперты руководствовались сценарными условиями Минэкономразвития России в соответствии с письмом Правительства РФ от 06.04.2021г. № П13-22350, согласно которым фактический уровень ИПЦ 2020 года составил 103,4%.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения   
в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по передаче   
тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 года |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 5,40 |
| 1.4.1 | расходы на обязательное страхование | 5,40 |
| 1.4.2 | иные расходы | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0,00 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 |
|  | ИТОГО | 5,40 |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5,40 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 9.

Таблица 9.

Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 года |
| 1 | Расходы на топливо | 0,00 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0,00 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 2 844,39 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 87,77 |
| 6 | ИТОГО: | 2 932,16 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов за 2020 год представлен в таблице 10.

Таблица 10.

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 246,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5,40 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 2 932,16 |
| 4 | Прибыль | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 399,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 3 582,56 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период × Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 3 767,99 |
| 13 | Дельта НВВ (Стр. 13 = стр. 11 – стр. 12) | -185,43 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2020 год.

Таблица 11.

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии (дельта НВВ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 3 582,56 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 3 767,99 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 1 968,87 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 1 799,12 |
| 5 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 28,58 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 15,60 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 12,98 |
| 8 | Тариф с 1 января 2020 года (постановление РЭК от 18.12.2018 № 579, в ред. от 17.01.2019 №12, от 20.12.2019 №714) | руб./Гкал | 126,21 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2020 года (постановление РЭК от 18.12.2018 № 579, в ред. от 17.01.2019 №12, от 20.12.2019 №714) | руб./Гкал | 138,57 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -185,43 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 185,43 тыс. руб. и подлежит исключению из необходимой валовой выручки предприятия на 2022 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,036 (2021/2020)   
и 1,039 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки   
на 2022 год необходимо исключить 199,60 тыс. руб.

**5. Расчет необходимой валовой выручки**

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013   
№ 760-э.

Сводный расчет необходимой валовой выручки ООО «Боровково» на 2022 год приведен в таблице 12.

Таблица 12

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Боровково» на 2022 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2022 год | Предложение экспертов  на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 701,70 | 257,69 | -444,01 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 375,00 | 5,40 | -369,60 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3 752,30 | 3 552,80 | -199,50 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 241,45 | 190,79 | 50,66 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | -199,60 | -199,60 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету  в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 070,45 | 3 807,08 | -1 263,37 |

**6. Тарифы на 2022 год на основании рассчитанной необходимой ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой   
на потребительском рынке, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки на 2022 год, представлены в таблице 13.

Таблица 13.

Тарифы на тепловую энергию ООО «Боровково» на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, тыс. Гкал | Тарифы  по предложению экспертов,  руб./Гкал | Темп роста  к предыдущему периоду, % |
| 2022 год | с 01.01. по 30.06. | 2 058,90 | 14,483 | 142,16 | 0,0 % |
| с 01.07. по 31.12. | 1 748,18 | 12,054 | 145,03 | 2,0 % |

**7. Динамика расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «Боровково»**

**Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии**

Таблица 14.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 90,60 | | 93,19 | | 2,59 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 24,02 | | 24,71 | | 0,69 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 125,67 | | 129,27 | | 3,60 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 10,23 | | 10,52 | | 0,29 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 250,52 | | 257,69 | | 7,17 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 15.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,  в том числе: | 5,40 | | 5,40 | | 0,00 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ  в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 5,40 | | 5,40 | | 0,00 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты  по ним | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
|  | ИТОГО | 5,40 | | 5,40 | | 0,00 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3 | Экономия, определенная  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5,40 | | 5,40 | | 0,00 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК КО  на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на топливо | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 3 332,17 | | 3 447,80 | | 115,63 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 107,57 | | 105,00 | | -2,57 | |
| 6 | ИТОГО | 3 439,74 | | 3 552,80 | | 113,06 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 250,52 | | 257,69 | | 7,17 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5,40 | | 5,40 | | 0,00 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3 439,74 | | 3 552,80 | | 113,06 | |
| 4 | Прибыль | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | | 190,79 | | 190,79 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных  при установлении тарифов | 561,56 | | -199,60 | | -761,16 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 4 257,22 | | 3 807,08 | | -450,14 | |

Приложение № 9 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «Боровково» на услуги по передаче тепловой энергии, на потребительском рынке п. Снежинский Беловского муниципального района, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| ООО «Боровково» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 126,21 | х |
| с 01.07.2019 | 126,21 | х |
| с 01.01.2020 | 126,21 | х |
| с 01.07.2020 | 138,57 | х |
| с 01.01.2021 | 138,57 | х |
| с 01.07.2021 | 142,16 | х |
| с 01.01.2022 | 142,16 | х |
| с 01.07.2022 | 145,03 | х |
| с 01.01.2023 | 140,97 | х |
| с 01.07.2023 | 144,31 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | х | х |
| с 01.07.2019 | х | х |
| с 01.01.2020 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х |
| с 01.01.2021 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х |
| с 01.01.2023 | х | х |
| с 01.07.2023 | х | х |

».

Приложение № 10 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

«Об установлении ООО «СТК»   
тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»

на потребительском рынке Березовского городского округа, на 2020 год»

ООО «СТК» оказывает услуги по передаче и транспортировке тепловой энергии в г. Березовский на основании договора аренды тепловых сетей и ПНС   
от 01 октября 2019 года № 02-ТС.

18.11.2019 ООО «СТК» обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области с заявлением об установлении тарифов на услуги по транспортировке тепловой энергии на потребительский рынок г. Березовский на 2020 год.

31 декабря 2019 года региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее РЭК) принято постановление № 892 «Об установлении   
ООО «СТК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ОАО «Северо-Кузбасской энергетической компании» на потребительском рынке г. Березовский, на   
2020 год».

ООО «СТК» обратилось в суд с административным исковым заявлением, в котором просит признать недействующим с даты принятия вышеуказанное постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области по причине несоответствия его положениям законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

ООО «СТК» обосновывает требование тем, что РЭК Кемеровской области не были учтены все заявленные расходы, необоснованно не включены экономически обоснованные расходы, неправильно определен размер операционных расходов и исчисление прибыли, что привело к установлению тарифов на уровне ниже экономически обоснованных затрат.

Решением Кемеровского областного суда от 17.05.2021 по делу   
№ 3а-25/2021 Региональной энергетической комиссии Кузбасса предписано принять замещающий нормативный правовой акт, с учётом дополнительного экономического обоснования расходов по статьям «Оплата труда» и «Отчисления на социальные нужды». Затраты по остальным статьям расходов учтенных в НВВ на 2020 год признаны судом экономически обоснованными и неподлежащими пересмотру (отражены в экспертном заключении к постановлению № 892   
от 31.12.2019).

Во исполнение решения суда РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ плановых расходов ООО «СТК» по статьям «Оплата труда» и «Отчисления на социальные нужды» на 2020 год, результаты которого приведены в настоящем экспертном заключении.

Расходы на оплату труда предложены регулируемой организацией на   
2020 год в размере 10 153,56 тыс. руб. исходя из нормативной численности промышленно-производственного персонала 18 штатных единиц и административно-управленческого персонала - 7 штатных единиц. Уровень заработной платы заявлен в размере 33 845,20 руб./чел./мес. и   
44 985,71 руб./чел./мес. соответственно.

Пунктом 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской от 22.10.2012 № 1075, установлено, что при определении расходов на оплату труда необходимо использовать отраслевое тарифное соглашение, коллективные договоры, заключенные соответствующими организациями, и фактический объем фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

ФАС России (письмо ФАС России от 26.11.2018 № ВК/96368/18   
«О рассмотрении обращения») считает необходимым при определении размера фонда оплаты труда персонала, подлежащего включению в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации, учитывать результаты анализа следующих сведений:

- гарантий работников, предусмотренных Отраслевыми тарифными соглашениями, заключенными в соответствии со статьей 45 Трудового кодекса Российской Федерации между представителями сторон: работниками, работодателями и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации или местного самоуправления;

- условий коллективного договора;

- размеров фонда оплаты труда за предшествующий период регулирования, подтвержденных данными годовой бухгалтерской отчетности и соответствующими данными статистической отчетности, а также размеров фонда оплаты труда в других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные регулируемые виды деятельности в сопоставимых условиях;

- прогнозного индекса потребительских цен;

- уровня средней заработной платы в регионе по соответствующему виду экономической деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики;

- среднегодовой фактической численности, подтвержденной статистической отчетностью;

- нормативной численности;

- штатного расписания.

Определяя экономическую обоснованность затрат по расходам на оплату труда, РЭК Кузбасса отмечает, что ООО «СТК» ранее регулируемую деятельность не осуществляло.

При определении нормативной численности персонала Общества, эксперты РЭК руководствовались приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65   
«Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74   
«Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий».

Так, нормативная численность промышленно-производственного персонала на 2020 год принята экспертами в количестве 2,64 единицы, а нормативная численность административно-управленческого персонала в количестве 1 единицы.

Произведенный органом регулирования расчет нормативной численности персонала ООО «СТК» признан судом обоснованным.

Поскольку, статистические данные об уровне средней заработной платы по отрасли, сложившиеся за отчетный период 2019 года, учитывают положения отраслевого тарифного соглашения, расчет фонда оплаты труда выполнен с учетом фактических статистических данных по отрасли в регионе.

Уровень заработной платы по предприятию принят экспертами в расчет на уровне средней заработной платы в регионе по соответствующему виду экономической деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики, по виду деятельности «Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха». Расчет среднего уровня заработной платы на 2020 год выполнен исходя из открытых данных Единой межведомственной информационно – статистической системы (ЕМИСС) Федеральной службы государственной статистики за 2019 год по Кемеровской области – Кузбассу (<https://www.fedstat.ru/indicator/58701>), в размере 29 136,9 руб./мес. чел. Средний уровень заработной платы, с учетом индекса изменения цен Минэкономразвития РФ на 2020 год – 103,0, составил 30 011,01 руб. / мес. чел.   
(29 136,9 руб./мес. чел. \* 1,03).

Таким образом, фонд оплаты труда учитываемый в необходимой валовой выручке на 2020 год, с учетом нормативной численности, в размере 3,64 ед. и средним уровнем ежемесячной заработной платы по предприятию в размере   
30 011,01 руб. / мес. чел., составит 1 310,88 тыс. руб., в том числе: на обслуживание ПНС 900,33 тыс. руб. и участка тепловой сети   
п. Черемушки 410,55 тыс. руб.

По итогу корректировки ранее утвержденных параметров фонд оплаты труда увеличился на 452,48 тыс. руб. (1 310,88 тыс. руб. – 858,40 тыс. руб. = 452,48 тыс. руб.). Скорректированные и ранее учтенные данные отражены в приложении к данному экспертному заключению.

В связи с пересчетом расходов по статье «Оплата труда», экспертами произведен пересчет расходов по статье «Отчисления на социальные нужды».

Расчет выполнен в соответствии с пунктом 2 статьи 425 Налогового Кодекса Российской Федерации произведён расчёт страховых взносов в размере 30,2%:

- 22,0 % - Пенсионный фонд,

- 2,9% – Фонд социального страхования,

- 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования,

- а также в соответствии со статьей 21 Федерального закона от 24.07.1998   
№ 125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда.

Таким образом, в целом по предприятию, расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 395,89 тыс. руб., в том числе на обслуживание ПНС 271,90 тыс. руб. и участка тепловой сети п. Черемушки 123,99 тыс. руб.

Корректировка относительно ранее утвержденных параметров по регулируемому виду деятельности, в сторону увеличения, составила 136,65 тыс. руб. (395,89 тыс. руб. – 259,24 тыс. руб. = 136,65 тыс. руб.). Скорректированные и ранее учтенные данные отражены в приложении к данному экспертному заключению.

Проведя расчеты по статьям затрат, во исполнении решения суда   
от 17.05.2021 № 3а-25/2021, экономически обоснованная необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности ООО «СТК» на 2020 год, составила 3 239,43 тыс. руб., что на 589,13 тыс. руб. больше ранее учтенной. Скорректированные и ранее учтенные данные отражены в приложении к данному экспертному заключению.

На основании выше сказанного, эксперты предлагают принять тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СТК» на потребительском рынке   
г. Березовский на 2020 год на уровне, отраженном в таблице.

**Тарифы на услуги по передаче ООО «СТК» на потребительском рынке   
г. Березовский на 2020 год**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | Общий | ПНС | Сеть |
| Товарная выручка за год | тыс. руб. | 3 239,43 | 1 593,91 | 1 645,52 |
| Полезный отпуск, Гкал | Гкал | 18 435,52 | 18 435,52 | 1 874,20 |
| Тариф | руб./Гкал | 175,72 | 86,46 | 877,99 |
| рост тарифов на передачу тепловой энергии | % | 22,2% | 24,7% | 9,5% |

Приложение к экспертному заключению

Сводная информация и смета расходов к экспертному заключению во исполнения решения суда от 17.05.2021 № 3а-25/2021

по передаче тепловой энергии (г. Березовский) ООО «СТК»

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | | | | | отклонения, (10=7-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| заявка предприятия | утверждено постановлением  от 31.12.2019 № 892 | | | замещающий акт по решению Кемеровского областного суда  от 17.05.2021 №3а-25/2021 | | |
| эксперты | пнс | сеть | эксперты | пнс | сеть |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | **Пропуск объема тепловой энергии проходящей через ПНС 4 (полезный отпуск + потери в сетях (ОАО СКЭК+ООО СТК) ОТПУСК В СЕТЬ** | Гкал | 22 299,16 | 23 695,52 | 23 318,52 | 2 251,20 | 23 695,52 | 23 318,52 | 2 251,20 | 0,00 |
|  | **ОАО "СКЭК"** | Гкал | 19 189,95 | 21 441,15 | 21 441,15 | 0,00 | 21 441,15 | 21 441,15 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ОАО "СТК"** | Гкал | 3 109,21 | 2 254,37 | 1 877,37 | 2 251,20 | 2 254,37 | 1 877,37 | 2 251,20 | 0,00 |
| 2 | **Полезный отпуск через ПНС 4 (полезный отпуск)** | Гкал | 16 561,32 | 18 435,52 | 18 435,52 | 1 874,20 | 18 435,52 | 18 435,52 | 1 874,20 | 0,00 |
| 2.1 | **ОАО "СКЭК"** | Гкал | 14 687,12 | 16 561,32 | 16 561,32 | 0,00 | 16 561,32 | 16 561,32 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | **ООО "СТК" на пос. Черемушки** | Гкал | 1 874,20 | 1 874,20 | 1 874,20 | 1 874,20 | 1 874,20 | 1 874,20 | 1 874,20 | 0,00 |
| 3 | **Общие потери по тепловой энергии проходящей через ПНС 4, в том числе:** | Гкал | 5 737,84 | 5 260,00 | 4 883,00 | 377,00 | 5 260,00 | 4 883,00 | 377,00 | 0,00 |
| 3.1 | **ОАО "СКЭК"** | Гкал | 4 502,83 | 4 879,83 | 4 879,83 | 0,00 | 4 879,83 | 4 879,83 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | **ООО "СТК"** | Гкал | 1 235,01 | 380,17 | 3,17 | 377,00 | 380,17 | 3,17 | 377,00 | 0,00 |
| 4 | **Полезный отпуск на потребительский рынок ООО "СТК"** | -"- | 1 874,20 | 1 874,20 | 0,00 | 1 874,20 | 1 874,20 | 0,00 | 1 874,20 | 0,00 |
|  | - прочие потребители | -"- | 1 874,20 | 1 874,20 | 0,00 | 1 874,20 | 1 874,20 | 0,00 | 1 874,20 | 0,00 |
|  | **Потери, всего** | -"- | 1 235,01 | 380,17 | 3,17 | 377,00 | 380,17 | 3,17 | 377,00 | 0,00 |
|  | - в тепловых сетях и пнс ООО СТК | -"- | 1 235,01 | 380,17 | 3,17 | 377,00 | 380,17 | 3,17 | 377,00 | 0,00 |
| **1. Энергетические ресурсы, в т.ч.:** | | **тыс. руб.** | **1 796,15** | **1 065,59** | **88,49** | **977,10** | **1 065,59** | **88,49** | **977,10** | **0,00** |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | тыс. руб. | **1 796,15** | **16,46** | **16,46** | **0,00** | **16,46** | **16,46** | **0,00** | **0,00** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 1.4 | **Нормативный запас топлива** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 1.5 | **покупка теплоносителя на нормативные потери в сетях и пнс 111,9 м3** | тыс. руб. | **0,00** | **7,17** | **0,00** | **7,17** | **7,17** | **0,00** | **7,17** | **0,00** |
| 1.6 | **Покупка тепловой энергии на потери в сетях и пнс** | тыс. руб. | **0,00** | **1 041,96** | **72,04** | **969,92** | **1 041,96** | **72,04** | **969,92** | **0,00** |
| **2. Операционные расходы, в т.ч.:** | | **тыс. руб.** | **14 383,23** | **1 325,47** | **891,06** | **434,41** | **1 777,95** | **1 233,52** | **544,44** | **452,48** |
| **2.1** | **Расходы на сырьё и материалы** | тыс. руб. | **1 825,45** | **65,60** | **37,80** | **27,80** | **65,60** | **37,80** | **27,80** | **0,00** |
|  | реагенты | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | вспомогательные материалы, в т.ч.: | тыс. руб. | 1 825,45 | 65,60 | 37,80 | 27,80 | 65,60 | 37,80 | 27,80 | 0,00 |
|  | ГСМ | тыс. руб. | 868,50 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  | 0,00 |
|  | ОС до 40т.р. (в т.ч.мебель и прочее ОС) | тыс. руб. | 52,90 | 11,60 | 5,80 | 5,80 | 11,60 | 5,80 | 5,80 | 0,00 |
|  | Компьютерное оборудование и оргтехника, комплектующие для компьютеров и оргтехники, расходные материалы для оргтехники | тыс. руб. | 41,00 | 41,00 | 20,50 | 20,50 | 41,00 | 20,50 | 20,50 | 0,00 |
|  | Расходные материалы для принтеров и копиров, ККМ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Моющие средства и хозпринадлежности,инвентарь | тыс. руб. | 48,20 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,00 |
|  | Прочие эксплуатационные материалы | тыс. руб. | 46,15 | 12,00 | 11,00 | 1,00 | 12,00 | 11,00 | 1,00 | 0,00 |
|  | материалы на ремонт хозспособом | тыс. руб. | 768,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.2** | **Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.:** | тыс. руб. | **277,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.3** | **Расходы на оплату труда, всего** | тыс. руб. | **10 153,56** | **858,40** | **557,87** | **300,52** | **1 310,88** | **900,33** | **410,55** | **452,48** |
|  | численность всего | тыс. руб. | 25,00 | 3,64 | 2,50 | 1,14 | 3,64 | 2,50 | 1,14 | 0,00 |
| ср. зарплата | руб./мес. | 33 845,20 | 19 651,96 | 18 595,79 | 21 968,11 | 30 011,01 | 30 011,01 | 30 011,01 | 10 359,05 |
| ФОТ ППП | тыс. руб. | 6 374,76 | 499,56 | 378,46 | 121,11 |  |  |  |  |
| численность ппп | чел. | 18,00 | 2,64 | 2,00 | 0,64 | 2,64 | 2,00 | 0,64 | 0,00 |
| ср. зарплата ппп | руб./мес. | 29 512,78 | 15 769,00 | 15 769,00 | 15 769,00 |  |  |  |  |
| ФОТ АУП | тыс. руб. | 3 778,80 | 358,84 | 179,42 | 179,42 |  |  |  |  |
| численность АУП на тепловую энергию | чел. | 7,00 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 1,00 | 0,50 | 0,50 | 0,00 |
| ср зарплата АУП | руб./мес. | 44 985,71 | 29 902,96 | 29 902,96 | 29 902,96 |  |  |  |  |
| **2.4** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе:** | тыс. руб. | **22,17** | **22,17** | **22,17** | **0,00** | **22,17** | **22,17** | **0,00** | **0,00** |
|  | Поверка и настройка приборов и средств измерений | тыс. руб. | 22,17 | **22,17** | **22,17** | **0,00** | **22,17** | **22,17** | **0,00** | **0,00** |
| **2.5** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | тыс. руб. | **269,82** | **124,70** | **101,48** | **23,22** | **124,70** | **101,48** | **23,22** | **0,00** |
| 2.5.1 | - расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | 44,90 | 6,00 | 4,00 | 2,00 | 6,00 | 4,00 | 2,00 | 0,00 |
| 2.5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | тыс. руб. | 2,92 | 35,04 | 35,04 | 0,00 | 35,04 | 35,04 | 0,00 | 0,00 |
|  | Услуги по подготовке, экспертизе материалов, и т.п. для утверждения тарифов | тыс. руб. | 60,00 | 50,00 | 40,00 | 10,00 | 50,00 | 40,00 | 10,00 | 0,00 |
| 2.5.4 | - расходы на охрану труда | тыс. руб. | 162,00 | 33,66 | 22,44 | 11,22 | 33,66 | 22,44 | 11,22 | 0,00 |
|  | Затраты на СИЗ, спецодежду | тыс. руб. | 162,00 | 33,66 | 22,44 | 11,22 | 33,66 | 22,44 | 11,22 | 0,00 |
| **2.6** | **Расходы на служебные командировки** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.7** | **Расходы на обучение персонала** | тыс. руб. | **0,23** | **6,00** | **6,00** | **0,00** | **6,00** | **6,00** | **0,00** | **0,00** |
| **2.8.** | **Арендная плата** | тыс. руб. | **1 614,00** | **239,40** | **159,60** | **79,80** | **239,40** | **159,60** | **79,80** | **0,00** |
|  | - аренда транспортных средств | тыс. руб. | 798,00 | 185,40 | 123,60 | 61,80 | 185,40 | 123,60 | 61,80 | 0,00 |
|  | - аренда офиса | тыс. руб. | 816,00 | 54,00 | 36,00 | 18,00 | 54,00 | 36,00 | 18,00 | 0,00 |
| **2.9.** | **Другие расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **220,80** | **9,20** | **6,13** | **3,07** | **9,20** | **6,13** | **3,07** | **0,00** |
| 2.9.1. | Расходы на канцелярские товары | тыс. руб. | 10,00 | 1,00 | 0,67 | 0,33 | 1,00 | 0,67 | 0,33 | 0,00 |
| 2.9.2. | Прочие другие расходы | тыс. руб. | 105,40 | 8,20 | 5,47 | 2,73 | 8,20 | 5,47 | 2,73 | 0,00 |
|  | Почтово-телеграфные расходы | тыс. руб. | 7,80 | 1,00 | 0,67 | 0,33 | 1,00 | 0,67 | 0,33 | 0,00 |
|  | Приобретение ПО | тыс. руб. | 97,60 | 7,20 | 4,80 | 2,40 | 7,20 | 4,80 | 2,40 | 0,00 |
| **3.Неподконтрольные расходы, в т.ч.:** | | **тыс. руб.** | **6 066,38** | **259,24** | **168,48** | **90,76** | **395,89** | **271,90** | **123,99** | **136,65** |
| **3.1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3.2.** | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | тыс. руб. | **3 066,38** | **259,24** | **168,48** | **90,76** | **395,89** | **271,90** | **123,99** | **136,65** |
| 3.2.1. | - отчисления ППП | тыс. руб. | 1 925,18 | 150,87 | 114,29 | 36,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -150,87 |
| 3.2.2. | - отчисления АУП | тыс. руб. | 1 141,20 | 108,37 | 54,18 | 54,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -108,37 |
| **3.3.** | **Амортизация /договор аренды** | **тыс. руб.** | **3 000,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | **ИТОГО (Прибыль)** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **4.** | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | **22 245,76** | **2 650,29** | **1 148,03** | **1 502,27** | **3 239,43** | **1 593,91** | **1 645,52** | **589,13** |
| **5.** | **Тариф на тепловую энергию** | руб./Гкал | **1 343,24** | **143,76** | **69,32** | **801,55** | **175,72** | **86,46** | **877,99** | **31,96** |
|  | в том числе покупка потерь | руб./Гкал |  | 56,52 | 3,91 | 521,34 | 56,52 | 3,91 | 521,34 | 0,00 |
|  | содержание сети и ПНС | руб./Гкал |  | 87,24 | 65,41 | 280,21 | 119,20 | 82,55 | 356,64 | 31,96 |

Приложение № 11 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой**

**ООО «СТК» на потребительском рынке   
Березовского городского округа на 2020 год**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| ООО  «СТК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | х | x |
| х | х | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 877,99 | x |
| с 01.07.2020 | 877,99 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 86,46 | x |
| с 01.07.2020 | 86,46 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

Приложение № 12 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по вопросу:**

**«Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении тарифов ООО «Энергоресурс» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (с. Терентьевское), на 2021 - 2030 годы»**

1. **Общая характеристика предприятия**

Предприятие оказывает комплекс жилищно-коммунальных услуг (поставку теплоэнергии и горячей воды, питьевое водоснабжение, отведение сточных вод) для жилого фонда, бюджетных и прочих организаций.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Концессионное соглашение от 01.04.2021 б/н в отношении централизованных систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в собственности муниципального образования Прокопьевский муниципальный округ, закрепляет за организацией право владения и пользования системой теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории сельских поселений Прокопьевского муниципального округа (Большеталдинского, Калачевского, Сафоновского, Терентьевского), предназначенные для осуществления регулируемой деятельности.

На обслуживании ООО «Энергоресурс» находятся 22 котельных расположенных в Прокопьевском муниципальном округе – источников тепловой энергии и трубопроводов протяженностью 21,72 км.

Исходная вода берется из водопровода, источником которого служат собственные скважины, а потребность в дополнительных объемах воды удовлетворяется путем покупки у ООО «КВС», АО «УК «Кузбассразрезуголь», АО «ПО «Водоканал».

Система ГВС в п. Большой Керлегеш, п. Калачево, с. Терентьевское – закрытая.

Система налогообложения – общая.

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.

1. **Нормативно-правовая база**

Настоящий отчет выполнен по материалам, представленным   
ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа.

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно-правовыми документами и материалами:

Гражданский кодекс Российской Федерации.

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 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

1. **Анализ представленных материалов ООО «Энергоресурс» для определения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 - 2030 годы**

Материалы ООО «Энергоресурс» по расчету тарифов на 2021 - 2030 годы подготовлены в соответствии с требованиями 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 по тексту Основы ценообразования).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данному виду деятельности, в соответствии с Основами ценообразования. 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.

1. **Производственная программа**

Предприятием была представлена производственная программа ООО «Энергоресурс», реализуемая на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе ГВС на 2021 - 2030 годы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности производственной программы в соответствии с Основами ценообразования.

Предложение экспертов в части производственной программы представлено в таблицах 1-11.

Таблица 1

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Таблица 2

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Таблица 3

Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Таблица 4

Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Таблица 5

Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 0,00 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 0,00 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 0,00 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 0,00 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 0,00 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

Таблица 6

Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 0,00 | 392,45 | 479,66 | 392,45 | 479,66 | 392,45 | 479,66 | 399,47 | 488,25 | 412,07 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 503,64 | 425,58 | 520,15 | 440,39 | 538,26 | 455,73 | 557,01 | 471,61 | 576,42 | 477,87 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Таблица 7

График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | \_\_\_.07.2021 | 31.12.2030 |

Таблица 8

Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 9

Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Таблица 10

Отчет об исполнении производственной программы

за 2018-2020 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Таблица 11

Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

Предложение предприятия по расчету двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения включает:

- компонент на тепловую энергию;

- компонент на холодную воду.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

Тарифы на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы». Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается в размере цены на тепловую энергию (представлены в таблице 12).

Таблица 12

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) |
| с 16.06.2021 | 3 498,75 |
| с 01.07.2021 | 3 498,75 |
| с 01.01.2022 | 3 498,75 |
| с 01.07.2022 | 3 983,49 |
| с 01.01.2023 | 3 983,49 |
| с 01.07.2023 | 4 014,00 |
| с 01.01.2024 | 4 014,00 |
| с 01.07.2024 | 4 042,60 |
| с 01.01.2025 | 4 042,60 |
| с 01.07.2025 | 4 177,49 |
| с 01.01.2026 | 4 177,49 |
| с 01.07.2026 | 4 269,51 |
| с 01.01.2027 | 4 269,51 |
| с 01.07.2027 | 4 430,64 |
| с 01.01.2028 | 4 430,64 |
| с 01.07.2028 | 4 543,55 |
| с 01.01.2029 | 4 543,55 |
| с 01.07.2029 | 4 727,15 |
| с 01.01.2030 | 4 727,15 |
| с 01.07.2030 | 4 835,46 |

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значения компонента на холодную воду приняты в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200 и представлены в таблице 13.

Таблица 13

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) |
|
| с \_\_.07.2021 | 51,41 |
| с 01.01.2022 | 51,41 |
| с 01.07.2022 | 51,41 |
| с 01.01.2023 | 51,41 |
| с 01.07.2023 | 51,41 |
| с 01.01.2024 | 51,41 |
| с 01.07.2024 | 52,33 |
| с 01.01.2025 | 52,33 |
| с 01.07.2025 | 53,98 |
| с 01.01.2026 | 53,98 |
| с 01.07.2026 | 55,75 |
| с 01.01.2027 | 55,75 |
| с 01.07.2027 | 57,69 |
| с 01.01.2028 | 57,69 |
| с 01.07.2028 | 59,70 |
| с 01.01.2029 | 59,70 |
| с 01.07.2029 | 61,78 |
| с 01.01.2030 | 61,78 |
| с 01.07.2030 | 62,60 |

Таблица 15

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (с. Терентьевское), на 2021 - 2030 годы для ООО «Энергоресурс»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Энергоресурс» | с \_\_.07.2021 | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.01.2022 | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.07.2022 | 51,41 | 61,69 | 3 983,49 | 4 780,19 |
| с 01.01.2023 | 51,41 | 61,69 | 3 983,49 | 4 780,19 |
| с 01.07.2023 | 51,41 | 61,69 | 4 014,00 | 4 816,80 |
| с 01.01.2024 | 51,41 | 61,69 | 4 014,00 | 4 816,80 |
| с 01.07.2024 | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.01.2025 | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.07.2025 | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.01.2026 | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.07.2026 | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.01.2027 | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.07.2027 | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.01.2028 | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.07.2028 | 59,70 | 71,64 | 4 543,55 | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | 59,70 | 71,64 | 4 543,55 | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | 61,78 | 74,14 | 4 727,15 | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | 61,78 | 74,14 | 4 727,15 | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | 62,60 | 75,12 | 4 835,46 | 5 802,55 |

Приложение № 13 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Производственная программа**

**ООО «Энергоресурс»**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 392,45 | | 479,66 | 392,45 | 479,66 | 392,45 | 479,66 | 399,47 | 488,25 | 412,07 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 503,64 | 425,58 | 520,15 | 440,39 | 538,26 | 455,73 | 557,01 | 471,61 | 576,42 | 477,87 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 06.08.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2018-2020 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Приложение № 14 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | | | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Энергоресурс» | с 06.08.2021 | | | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.01.2022 | | | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.07.2022 | | | 51,41 | 61,69 | 3 983,49 | 4 780,19 |
| с 01.01.2023 | | | 51,41 | 61,69 | 3 983,49 | 4 780,19 |
| с 01.07.2023 | | | 51,41 | 61,69 | 4 014,00 | 4 816,80 |
| с 01.01.2024 | | | 51,41 | 61,69 | 4 014,00 | 4 816,80 |
| с 01.07.2024 | | | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.01.2025 | | | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.07.2025 | | | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.01.2026 | | | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.07.2026 | | | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.01.2027 | | | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.07.2027 | | | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.01.2028 | | | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.07.2028 | | | 59,70 | 71,64 | 4 543,55 | 5 452,26 |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | |
|  | | с 01.01.2029 | 59,70 | | 71,64 | 4 543,55 | 5 452,26 | |
| с 01.07.2029 | 61,78 | | 74,14 | 4 727,15 | 5 672,58 | |
| с 01.01.2030 | 61,78 | | 74,14 | 4 727,15 | 5 672,58 | |
| с 01.07.2030 | 62,60 | | 75,12 | 4 835,46 | 5 802,55 | |

\*Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на холодную воду для ООО «Энергоресурс» установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.06.2021 № 212.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 15 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по вопросу:**

**«Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении тарифов ООО «Энергоресурс» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Карлегеш, п. Калачево), на 2021 - 2030 годы»**

1. **Общая характеристика предприятия**

Предприятие оказывает комплекс жилищно-коммунальных услуг (поставку теплоэнергии и горячей воды, питьевое водоснабжение, отведение сточных вод) для жилого фонда, бюджетных и прочих организаций.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Концессионное соглашение от 01.04.2021 б/н в отношении централизованных систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в собственности муниципального образования Прокопьевский муниципальный округ, закрепляет за организацией право владения и пользования системой теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории сельских поселений Прокопьевского муниципального округа (Большеталдинского, Калачевского, Сафоновского, Терентьевского), предназначенные для осуществления регулируемой деятельности.

На обслуживании ООО «Энергоресурс» находятся 22 котельных расположенных в Прокопьевском муниципальном округе – источников тепловой энергии и трубопроводов протяженностью 21,72 км.

Исходная вода берется из водопровода, источником которого служат собственные скважины, а потребность в дополнительных объемах воды удовлетворяется путем покупки у ООО «КВС», АО «УК «Кузбассразрезуголь», АО «ПО «Водоканал».

Система ГВС в п. Большой Керлегеш, п. Калачево, с. Терентьевское – закрытая.

Система налогообложения – общая.

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.

1. **Нормативно-правовая база**

Настоящий отчет выполнен по материалам, представленным   
ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа.

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно-правовыми документами и материалами:

Гражданский кодекс Российской Федерации.

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 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

1. **Анализ представленных материалов ООО «Энергоресурс» для определения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 - 2030 годы**

Материалы ООО «Энергоресурс» по расчету тарифов на 2021 - 2030 годы подготовлены в соответствии с требованиями 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 по тексту Основы ценообразования).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данному виду деятельности, в соответствии с Основами ценообразования. 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.

1. **Производственная программа**

Предприятием была представлена производственная программа ООО «Энергоресурс», реализуемая на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе ГВС на 2021 - 2030 годы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности производственной программы в соответствии с Основами ценообразования.

Предложение экспертов в части производственной программы представлено в таблицах 1-11.

Таблица 1

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Таблица 2

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Таблица 3

Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Таблица 4

Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Таблица 5

Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 0,00 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 0,00 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 0,00 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 0,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 0,00 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

Таблица 6

Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 0,00 | 566,35 | 453,29 | 373,07 | 455,97 | 394,50 | 482,17 | 410,20 | 501,36 | 426,58 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 521,37 | 443,63 | 542,21 | 461,35 | 563,88 | 479,75 | 586,36 | 499,00 | 609,89 | 518,92 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Таблица 7

График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | \_\_\_.07.2021 | 31.12.2030 |

Таблица 8

Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 9

Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Таблица 10

Отчет об исполнении производственной программы

за 2018-2020 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Таблица 11

Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

Предложение предприятия по расчету двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения включает:

- компонент на тепловую энергию;

- компонент на холодную воду.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

Тарифы на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы». Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается в размере цены на тепловую энергию (представлены в таблице 12).

Таблица 12

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) |
| с 16.06.2021 | 3 498,75 |
| с 01.07.2021 | 3 498,75 |
| с 01.01.2022 | 3 498,75 |
| с 01.07.2022 | 3 983,49 |
| с 01.01.2023 | 3 983,49 |
| с 01.07.2023 | 4 014,00 |
| с 01.01.2024 | 4 014,00 |
| с 01.07.2024 | 4 042,60 |
| с 01.01.2025 | 4 042,60 |
| с 01.07.2025 | 4 177,49 |
| с 01.01.2026 | 4 177,49 |
| с 01.07.2026 | 4 269,51 |
| с 01.01.2027 | 4 269,51 |
| с 01.07.2027 | 4 430,64 |
| с 01.01.2028 | 4 430,64 |
| с 01.07.2028 | 4 543,55 |
| с 01.01.2029 | 4 543,55 |
| с 01.07.2029 | 4 727,15 |
| с 01.01.2030 | 4 727,15 |
| с 01.07.2030 | 4 835,46 |

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значения компонента на холодную воду приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 430 от 07.12.2018 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 415, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 567) и представлены в таблице 13.

Таблица 13

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) |
|
| с 01.01.2021 | 31,24 |
| с 01.07.2021 | 33,55 |
| с 01.01.2022 | 21,97 |
| с 01.07.2022 | 22,10 |
| с 01.01.2023 | 22,10 |
| с 01.07.2023 | 23,37 |

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития России, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИЦП на холодное водоснабжение на 2024-2030 годы применен по последнему году в прогнозе – 104,0%. Таким образом, значения компонента на холодную воду приняты на 2024 – 2030 годы в следующем размере (представлены в таблице 14).

Таблица 14

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) |
|
| 1 | 2 |
| с 01.01.2024 | 23,37 |
| с 01.07.2024 | 24,30 |
| с 01.01.2025 | 24,30 |
| с 01.07.2025 | 25,27 |
| с 01.01.2026 | 25,27 |
| с 01.07.2026 | 26,28 |
| с 01.01.2027 | 26,28 |
| 1 | 2 |
| с 01.07.2027 | 27,33 |
| с 01.01.2028 | 27,33 |
| с 01.07.2028 | 28,42 |
| с 01.01.2029 | 28,42 |
| с 01.07.2029 | 29,56 |
| с 01.01.2030 | 29,56 |
| с 01.07.2030 | 30,74 |

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2021 - 2030 годы для ООО «Энергоресурс» представлены в таблице № 15.

Таблица 15

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2021 - 2030 годы для ООО «Энергоресурс»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Энергоресурс» | с \_\_.07.2021 | 33,55 | 40,26 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.01.2022 | 21,97 | 26,36 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.07.2022 | 22,10 | 26,52 | 3 983,49 | 4 780,19 |
| с 01.01.2023 | 22,10 | 26,52 | 3 983,49 | 4 780,19 |
| с 01.07.2023 | 23,37 | 28,04 | 4 014,00 | 4 816,80 |
| с 01.01.2024 | 23,37 | 28,04 | 4 014,00 | 4 816,80 |
| с 01.07.2024 | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.01.2025 | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.07.2025 | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.01.2026 | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.07.2026 | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.01.2027 | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.07.2027 | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.01.2028 | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.07.2028 | 28,42 | 34,10 | 4 543,55 | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | 28,42 | 34,10 | 4 543,55 | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | 29,56 | 35,47 | 4 727,15 | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | 29,56 | 35,47 | 4 727,15 | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | 30,74 | 36,89 | 4 835,46 | 5 802,55 |

Приложение № 16 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Производственная программа**

**ООО «Энергоресурс»**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* |  | 566,35 | 453,29 | 373,07 | 455,97 | 394,50 | 482,17 | 410,20 | 501,36 | 426,58 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 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. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 521,37 | 443,63 | 542,21 | 461,35 | 563,88 | 479,75 | 586,36 | 499,00 | 609,89 | 518,92 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 06.08.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2018-2020 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2018 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Приложение № 17 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) | |
| 1 | | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | |
| ООО «Энергоресурс» | | с 06.08.2021 | 33,55 | | 40,26 | 3 498,75 | 4 198,50 | |
| с 01.01.2022 | 21,97 | | 26,36 | 3 498,75 | 4 198,50 | |
| с 01.07.2022 | 22,10 | | 26,52 | 3 983,49 | 4 780,19 | |
| с 01.01.2023 | 22,10 | | 26,52 | 3 983,49 | 4 780,19 | |
| с 01.07.2023 | 23,37 | | 28,04 | 4 014,00 | 4 816,80 | |
| с 01.01.2024 | 23,37 | | 28,04 | 4 014,00 | 4 816,80 | |
| с 01.07.2024 | 24,30 | | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | |
| с 01.01.2025 | 24,30 | | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | |
| с 01.07.2025 | 25,27 | | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | |
| с 01.01.2026 | 25,27 | | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | |
| с 01.07.2026 | 26,28 | | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | |
| с 01.01.2027 | 26,28 | | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | |
| с 01.07.2027 | 27,33 | | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | |
| с 01.01.2028 | 27,33 | | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | |
| с 01.07.2028 | 28,42 | | 34,10 | 4 543,55 | 5 452,26 | |
| 1 | 2 | | | 3 | 4 | 5 | | 6 | |
|  | с 01.01.2029 | | | 28,42 | 34,10 | 4 543,55 | | 5 452,26 | |
| с 01.07.2029 | | | 29,56 | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 | |
| с 01.01.2030 | | | 29,56 | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 | |
| с 01.07.2030 | | | 30,74 | 36,89 | 4 835,46 | | 5 802,55 | |

\*Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на холодную воду для АО «ПО Водоканал» установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 430 от 07.12.2018 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 415, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 567).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 18 к протоколу № 45

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.08.2021

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по результатам рассмотрения заявки на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ООО «ПРОГРЕСС» по адресу: Кемеровская область - Кузбасс,

г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 6 а

по индивидуальному проекту

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – ГРО) с заявкой на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования ООО «ПРОГРЕСС» по адресу: Кемеровская область - Кузбасс,  
г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 6 а, по индивидуальному проекту. Диаметр существующего подземного стального газопровода - Ø 219 мм. Проектом предусмотрена прокладка подземного стального газопровода (Ø 57 мм предварительной протяженностью 1 м), подземного газопровода (полиэтилен   
Ø 63 мм предварительной протяженностью 378,9 м), надземного стального газопровода (Ø 57 мм предварительной протяженностью 2,5 м). Подключение вновь построенного газопровода планируется осуществить к проектируемому подземному стальному отключающему устройству Ø 57 мм. Максимальный часовой расход газа –43,27 м3/час. Максимальное давление газа в точке подключения составляет 0,6 МПа.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов представленных ГРО являются:

* + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление 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") (далее – Основные положения);
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314 (далее – Правила);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

1. **Перечень представленных материалов**
2. Заявление ГРО об установлении размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;
3. Копия заявки о заключении договора о подключении  
   ООО «ПРОГРЕСС» от 22.07.2020 №282/ЕОКЮ;
4. Копия ситуационного плана расположения земельного участка Заявителя;
5. Расчет потребности в природном газе, выполненный ООО «СГП-ЭКО» (расчет максимального часового расхода газа);
6. Копия договора аренды земельного участка от 15.06.2020 №А-ЗУ/2020, копия выписки из Единого государственного реестра (для подтверждения права Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства);
7. Копия договора о подключении от 01.10.2020 № КИ15-20/719 (вместе с техническими условиями на подключение (технологическое) присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 04.09.2020 № 344);
8. Копия договора аренды недвижимого имущества от 31.12.2013 №КГГ-27/13/КФ 4-13/298 (для подтверждения владения ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя);
9. Копия проектной документации;
10. Пояснительная записка с обосновывающими материалами по расчету размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;
11. Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям.

Необходимо отметить, что, согласно пояснениям, представленным предприятием, по данному объекту проектная документация не требует экспертизы. Своими техническими параметрами запроектированный в рамках исполнения мероприятий по подключению распределительный газопровод имеет давление до 0,6 МПа. В соответствии с п.3 ст. 49 Градостроительного Кодекса РФ экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство .В силу п. 17 ст. 51 Градостроительного кодекса РФ для строительства газопровода давлением до 0,6 МПа включительно получение разрешения на строительство не требуется.

Согласно пункту 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В связи с тем, что проектной документацией, представленной ГРО, предусматривается прокладка части подземного газопровода методом горизонтально-направленного бурения (протяженностью 70 м), а также представление исчерпывающего перечня материалов, экспертами РЭК принято решение:

1. Считать заявку соответствующей п.26(23) Основных положений;
2. Провести экспертизу расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту.

Согласно договору о подключении от 01.10.2020 № КИ15-20/719, исполнитель разрабатывает и передает заявителю проектную документацию на создание и реконструкцию сети газораспределения до границы земельного участка заявителя, осуществляет мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществляет фактическое подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проводит пуска газа. Действия по созданию и реконструкции сети газораспределения до границы земельного участка заявителя выполняются самим заявителем.

1. **Расчет размера платы за технологическое присоединение**

**по индивидуальному проекту**

Согласно представленных материалов, мероприятия по подключению включают в себя:

расходы на разработку проектной документации;

расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В таблице 1 представлены предложения ГРО и экспертов по составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение,  
 предусмотренных пунктом 26(20) Основных положений, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования   
ООО «ПРОГРЕСС» по индивидуальному проекту.

Таблица 1

| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение ГРО, руб.** | **Предложение экспертов, руб.** | **Размер корректировки, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 353,383 | 353,383 | 0 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | до 1 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 3,699 | 3,699 | 0 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 52,255 | 52,255 | 0 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20,00 | 20,00 | 0 |
| 6 | Налог на прибыль | 88,346 | 88,346 | 0 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 497,683 | 497,683 | 0 |

В строке 1 таблицы 1 включены следующие виды расходов (подтверждены договорами, заключенными во исполнение ФЗ №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и актами выполненных работ): расходы на выполнение инженерных изысканий; расходы на предоставление сведений из АИСОГД, расходы на разработку проектной документации, расходы на сопровождение подрядных договоров и проверку проектно-сметной документации, расходы на агентское вознаграждение по договору между ООО «Газпром газораспределение Томск» и ООО «Газэнергоинформ» от 31.12.2015 №А/2015/16/11-15/3686, заключенного во исполнение ФЗ №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В соответствии с примечанием 4 Приложения 2 к Методическим указаниям, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В строке 3 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, составляющей 3 699,00 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 6.1. Приложения к Постановлению РЭК КО   
от 24.12.2020г. №800).

В строке 4 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (предусматривается точка подключения проектируемого газопровода к существующему газопроводу Ø 219 мм (стальной подземный газопровод), составляющей 52 255,00 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 6.2.1.2.2.4. Приложения к Постановлению РЭК КО от 24.12.2020г. №800).

В представленных материалах ГРО эффективная ставка налога на прибыль на 2021 год составляет 20%.

По предложению экспертной группы, плату за технологическое присоединение составит 497,683 тыс. руб., что совпадает с предложением ГРО.

По итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «ПРОГРЕСС» по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Шахтерская, д. 6 а, по индивидуальному проекту к сетям газораспределения, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение в размере 497 683 рублей (без учёта НДС).