**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 67**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

22.10.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е., Полякова Ю.А. (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

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

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области-Кузбасса для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2016 № 532 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ПО Водоканал» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Прокопьевского городского округа на 2017-2021 годы» |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 298 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТеплоРесурс» (г. Анжеро-Судженск), в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы» |
| 4. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Киселевский водоснаб» в сфере холодного водоснабжения на 2021-2025 годы |
| 5. | Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на 2021 год |
| 6. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии для ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на 2021 год |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643 «Об установлении ГАУЗ ККЦОЗШ долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы» в части 2021 года |
| 8. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ ККЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы», в части 2021 года |
| 9. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.12.2019 № 858 «Об установлении ООО «Ю-ТРАНС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке г. Юрги, на 2020-2022 годы» в части 2021 года |
| 10. | О внесении изменений в постановление региональной  энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 «Об установлении ООО «Юргинские котельные» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2020-2022 годы» в части 2021 год |
| 11. | Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экопром» (г. Кемерово) |

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

Вопрос 1 **«Об установлении платы за подключение (технологическое  
присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области-Кузбасса для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса».**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области-Кузбасса для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения в размере 550 рублей (с НДС).
2. Установить порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса согласно приложению к экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2016 № 532 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ПО Водоканал» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Прокопьевского городского округа на 2017-2021 годы»»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2016 № 532 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ПО Водоканал» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Прокопьевского городского округа на 2017-2021 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 413) 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 перечне мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, графике реализации мероприятий, источниках финансирования инвестиционной программы:

1.2.1. Подпункт 1.4.2 изложить в новой редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.4.2. | Реконструкция магистрального водовода Д = 600 мм от гидроузла до узла 1а, L = 2500 м | 37,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37,12 | 2021 | 37,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

».

1.2.2. Пункт 1.4 дополнить подпунктами 1.4.6, 1.4.7 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.4.6. | Реконструкция магистрального водовода Д=500 мм от гидроузла № 10 до автодороги в районе ул. Водоснаб, L=180 м | 2,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,80 | 0,00 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,80 | 0,00 |
| 1.4.7. | Реконструкция магистрального водовода Д=400 мм от гидроузла №10 до гидроузла №10, L=860м | 2,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,20 | 0,00 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,20 | 0,00 |

».

1.2.3. Подпункт 2.4.6. изложить в новой редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2.4.6. | Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС №2 (L=600м,2Ду=500мм) | 22,95 | 5,00 | 5,00 | 3,35 | 4,60 | 5,00 | 2017-2021 | 0,00 | 21,30 | 0,00 | 1,65 | 0,00 |

».

1.2.4. Пункт 2.4 дополнить подпунктом 2.4.7 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2.4.7. | Проектирование и реконструкция очистных сооружений 7а канализационного бассейна (производительность 12000 м3/сут) | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 2020 | 0,00 | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 298  
«Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТеплоРесурс»  
(г. Анжеро-Судженск), в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 298 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТеплоРесурс» (г. Анжеро-Судженск), в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы» 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 инвестиционной программе ООО «ТеплоРесурс» (г. Анжеро-Судженск) в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы:

1.2.1. В подпункте 3.2.13:

1.2.1.1. В столбце 14 цифры «267,81» заменить цифрами «1389,03».

1.2.1.2. В столбце 15 цифры «2779,40» заменить цифрами «1658,18».

1.2.2. В подпункте 3.2.15:

1.2.2.1. В столбце 10 цифры «2021» заменить цифрами «2020».

1.2.2.2. В столбце 14 цифры «682,14» заменить цифрами «1364,28».

1.2.2.3. В столбце 15 цифры «682,14» заменить цифрами «0,00».

1.2.3. В подпункте 3.2.16:

1.2.3.1. В столбце 14 цифры «682,14» заменить цифрами «0,00».

1.2.3.2. В столбце 15 цифры «682,14» заменить цифрами «1364,28».

1.2.4. В подпункте 5.2.1:

1.2.4.1. В столбце 9 цифры «2020» заменить цифрами «2021».

1.2.4.2. В столбце 10 цифры «2020» заменить цифрами «2021».

1.2.4.3. В столбце 14 цифры «1121,22» заменить цифрами «0,00».

1.2.4.4. В столбце 15 цифры «0,00» заменить цифрами «1121,22».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Киселевский  
водоснаб» в сфере холодного водоснабжения на 2021-2025 годы»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает утвердить ООО «Киселевский водоснаб», ИНН 4223104956, инвестиционную программу в сфере холодного водоснабжения на 2021-2025 годы согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 5 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для ГАУЗ ККЦОЗШ  
(г. Ленинск-Кузнецкий) на 2021 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для ГАУЗ ККЦОЗШ   
(г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212007870, на 2021 год согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии для ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на 2021 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии для ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212007870,  
 на 2021 год согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643 «Об установлении ГАУЗ ККЦОЗШ долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643 «Об установлении ГАУЗ ККЦОЗШ долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 455, от 30.12.2019 № 888, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.10.2020 № 268) следующие изменения:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ ККЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы», в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ ККЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 446, от 30.12.2019 № 888, от 20.02.2020 № 22, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.10.2020 № 268) следующие изменения:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.12.2019 № 858 «Об установлении ООО «Ю-ТРАНС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке г. Юрги,  
на 2020-2022 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.12.2019 № 858 «Об установлении ООО «Ю-ТРАНС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке г. Юрги, на 2020 - 2022 годы» следующие изменения:
   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».
   2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменений в постановление региональной   
энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 764  
«Об установлении ООО «Юргинские котельные» долгосрочных  
параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую  
энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2020-2022 годы»  
в части 2021 год»**

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

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 «Об установлении ООО «Юргинские котельные» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
   с коллекторов источника, на 2020-2022 годы» следующие изменения:
   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».
   2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 11 **«Об утверждении производственной программы в области обращения  
с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных  
тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экопром» (г. Кемерово)»**

Докладчик **Щекотова А.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 17 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ООО «Экопром» (г. Кемерово), ИНН 4205295747, производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 22.10.2020 по 31.12.2021 согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.
2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 19 к настоящему протоколу;
3. Утвердить ООО «Экопром» (г. Кемерово), ИНН 4205295747, предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 22.10.2020 по 31.12.2021 согласно приложению № 20 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 4965 от 21.10.2020) за подписью генерального директора ТКО ООО «Экопром» с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С утверждением предельного тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области-Кузбасса для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса**

В соответствии с пунктом 107 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (далее Основы ценообразования) утвержденных постановлением правительства РФ от 22.10.2012 №1075, органами регулирования может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения,   
с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Льготный размер платы за подключение, установленной в соответствии   
с абзацем первым настоящего пункта, не может быть применен более одного раза при подключении объекта потребителя, принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании, расположенного в границах муниципального района, городского округа и на внутригородских территориях города федерального значения.

При установлении льготного размера платы за подключение повышение платы за подключение для других потребителей не допускается.

В настоящее время, в виду отсутствия соответствующего решения органа регулирования по установлению льготного размера платы за подключение расчет платы за подключение потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объектов которых не превышает 0,1 Гкал/ч, осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 108 и 109 Основ ценообразования.

В связи с вышеуказанным предлагается правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области-Кузбасса для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения   
в размере 550 рублей (с НДС).

2. Установить порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса согласно приложению к настоящему экспертному заключению.

Приложение № 1

к экспертному заключению Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

**Порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса**

1. Настоящий порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, осуществляющих подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области – Кузбасса, разработан в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
   № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».
2. Порядок определяет основные положения по расчету выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, связанных с осуществлением подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, на территории Кемеровской области-Кузбасса потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения.
3. К выпадающим доходам, связанным с осуществлением подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, относятся расходы на выполнение теплоснабжающими организациями мероприятий, связанных с подключением объекта капитального строительства потребителя, принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании, расположенного в границах муниципального района, городского округа.
4. К выпадающим доходам, связанным с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области-Кузбасса, относятся:

1) расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1);

2) расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (включая создание (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта (-ов) заявителя (-ей);

3) расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии   
и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимые для создания технической возможности подключения объекта (-ов) заявителя (-ей);

4) расходы на уплату налога на прибыль.

1. Теплоснабжающая организация, осуществляющая на территории Кемеровской области-Кузбасса подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (далее – теплоснабжающая организация), рассчитывает объемы средств, затраченных в базовом периоде регулирования для компенсации расходов на выполнение мероприятий, осуществленных   
   в ходе подключения объектов капитального строительства потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч,   
   и не включаемых в состав платы за подключение.

Расчет средств, затраченных на выполнение мероприятий   
по подключению объектов капитального строительства потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч,   
и не включаемых в состав платы за подключение содержит договоры   
о подключении к системе теплоснабжения теплоснабжающей (теплосетевой) организации объектов капитального строительства потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, акты выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Регулирующий орган помимо указанных документов и материалов может запросить иные документы и материалы, которые, по его мнению, имеют существенное значение для анализа объема средств, затраченных в базовом периоде регулирования для компенсации расходов на выполнение мероприятий, осуществленных в ходе подключения объектов капитального строительства потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых   
не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение.

Указанные расчеты предоставляются в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса теплоснабжающими организациями до 1 мая предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, по форме приложения к настоящему порядку компенсации выпадающих доходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения на территории Кемеровской области-Кузбасса.

1. Выпадающие доходы теплоснабжающей организации, понесенные   
   в базовом периоде от подключения объектов капитального строительства потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых   
   не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение (технологическое присоединение), учитываются Региональной энергетической комиссией Кузбасса при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной период регулирования.

Стоимость мероприятий, связанных с подключением объекта капитального строительства потребителя, принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании, расположенного в границах муниципального района, городского округа определяется в соответствии методическими указаниями утвержденными приказом Федеральной службы   
по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний  
 по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»   
и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Приложение № 2 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к внесению изменений в инвестиционную программу АО ПО «Водоканал» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Прокопьевского городского округа на 2017-2021 годы**

Для АО ПО «Водоканал» постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее РЭК) от 19.12.2016 № 532 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ПО Водоканал» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Прокопьевского городского округа на 2017-2021 годы» утверждена инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Прокопьевского городского округа на 2017 - 2023 годы.

АО ПО «Водоканал» обратилось в адрес РЭК с просьбой о внесении изменений в инвестиционную программу в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Прокопьевского городского округа на 2017-2021 гг. Корректировка программы обусловлена необходимостью выполнения следующих мероприятий:

Реконструкция магистрального водовода Д=500 мм от гидроузла № 10 до автодороги в районе ул. Водоснаб, L=180 м, 2,8 млн. руб.

Реконструкция магистрального водовода Д=400 мм от гидроузла №10 до гидроузла №10, L=860 м, 2,2 млн. руб.

Проектирование и реконструкция очистных сооружений 7а канализационного бассейна (производительность 12000 м3/сут), 0,4 млн. руб.

Также предприятие предлагает принять объем финансирования, следующих утвержденных мероприятий:

Реконструкция магистрального водовода Д=600мм от гидроузла до узла 1а, L=2500м в размере 37,12 млн. руб. При этом ранее объем финансирования указанного мероприятия составлял 42,12 млн. руб.

Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС №2 (L = 600м, 2Ду = 500мм) в размере 22,95 млн. руб. При этом ранее объем финансирования указанного мероприятия составлял 23,35 млн. руб.

Таким образом, суммарный объем финансирования инвестиционной программы останется неизменным.

Перечень представленных материалов:

Исх. от 19.08.2020 № 1199:

1. Согласованный Администрацией города Прокопьевска проект корректировки инвестиционной программы АО ПО «Водоканал» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Прокопьевского городского округа на 2017-2021 годы;
2. Выписка из схемы водоснабжения и водоотведения Прокопьевского городского округа на период 2015-2020годы с перспективой до 2031г., раздел Программа развития системы водоснабжения и водоотведения Прокопьевского городского округа до 2031года.
3. Смета на реконструкцию магистрального водовода Д = 500 мм от гидроузла № 10 до автодороги в районе ул. Водоснаб, L=180 м;
4. Смета на реконструкцию магистрального водовода Д=400 мм от гидроузла №10 до гидроузла №10, L=860;
5. Смета на реконструкцию напорного канализационного коллектора от КНС №2 (L = 600м, 2Ду = 500мм).
6. Техническое задание на корректировку инвестиционной программы.

Проект корректировки инвестиционной программы разработан на основе технического задания на ее корректировку, утвержденного главой города Прокопьевска.

Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Прокопьевска утверждена постановлением Администрации Прокопьевского городского округа от 26.05.2016 №65-п.

Проект корректировки инвестиционной программы согласован администрацией муниципального образования и соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает внести следующие изменения в инвестиционной программе:

дополнительно включить в утвержденную инвестиционную программу АО ПО «Водоканал» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2017-2021 гг. финансирование следующих мероприятий:

Реконструкция магистрального водовода Д=500 мм от гидроузла № 10 до автодороги в районе ул. Водоснаб, L=180 м, 2,8 млн. руб.

Реконструкция магистрального водовода Д=400 мм от гидроузла №10 до гидроузла №10, L=860 м, 2,2 млн. руб.

Проектирование и реконструкция очистных сооружений 7а канализационного бассейна (производительность 12000 м3/сут), 0,4 млн. руб.

Скорректировать объем финансирования, следующих утвержденных мероприятий:

Реконструкция магистрального водовода Д=600мм от гидроузла до узла 1а, L=2500м в размере 37,12 млн. руб.

Реконструкция напорного канализационного коллектора от КНС №2 (L = 600м, 2Ду = 500мм) в размере 22,95 млн. руб.

Приложение № 3 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к внесению изменений в инвестиционную программу ООО «ТеплоРесурс» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы**

Для ООО «ТеплоРесурс» постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 298 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТеплоРесурс» (г. Анжеро-Судженск), в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы.

ООО «ТеплоРесурс» обратилось в адрес РЭК Кузбасса с просьбой о внесении изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019-2021 гг. Корректировка программы обусловлена тем, что на 2020 год инвестиционной программой предусмотрено мероприятие по ликвидации котельной № 3 (пер. Аптекарский, д. 1) и переключение нагрузок на котельную № 4 (ул. Коминтерна, д. 36). ООО «ТеплоРесурс» обратилось к главному архитектору г. Анжеро-Судженска с просьбой рассмотреть возможность формирования земельного участка и к директору МАНУ «АГБ» с просьбой подготовить схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории с целью размещения теплотрассы в районе ул. Коминтерна.

Затем выполнена схема геодезических построений тепловой сети, 22.04.2020 ООО «ТеплоРесурс» получена инженерно-разрешительная документация на проектирование и строительство линейного объекта «Линии теплоснабжения расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пер. Аптекарский – ул. Коминтерна» выданная Управлением архитектуры и градостроительства администрации Анжеро-Судженского городского округа.

Полученная инженерно-разрешительная документация передана проектной организации для выполнения проекта тепловых сетей.

Т.к. собственником здания и прилегающей территории, нагрузку которого необходимо переключить, является МБУК АСГО «ДК «Судженский», ООО «ТеплоРесурс» обратилось к руководству МБУК АСГО «ДК «Судженский» с просьбой согласовать прохождение тепловых сетей от котельной № 4 (ул. Коминтерна, д. 36). В согласовании было отказано, т.к. тепловые сети, спроектированные согласно полученной инженерно-разрешительной документации, проходят по территории МБУК АСГО «ДК «Судженский», что недопустимо, т.к. здание и прилегающая территория являются объектом культурного наследия регионального значения и до 2022г. будет произведена реконструкция здания и облагораживание прилегающей территории.

ООО «ТеплоРесурс» повторно обратилось в Управление архитектуры и градостроительства администрации Анжеро-Судженского городского округа для изменения схемы прохождения тепловых сетей.

На данный момент ООО «ТеплоРесурс» необходимо получить схему геодезических построений тепловой сети, инженерно-разрешительную документацию на проектирование и строительство линейного объекта «Линии теплоснабжения расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пер. Аптекарский – ул. Коминтерна» выданная Управлением архитектуры и градостроительства администрации Анжеро-Судженского городского округа и выполнить проект прохождения тепловых сетей за территорией МБУК АСГО «ДК «Судженский».

На основании указанного выше ООО «ТеплоРесурс» обратилось в адрес РЭК Кузбасса с заявлением о корректировке утвержденной инвестиционной программы с целью переноса срока реализации мероприятий группы 5 п.п. 5.2.1. «Ликвидация котельной № 3 (пер. Аптекарский, д. 1) и переключение нагрузок на котельную № 4 (ул. Коминтерна, д. 36)» с 2020г. на 2021г.

Для сохранения объема финансирования капитальных вложений в тарифе предприятием предлагается включить в план 2020 года мероприятия запланированные на 2021 в размере равным плану на 2020 год.

Предприятием представлен проект изменений инвестиционной программы, согласованный администрацией Анжеро-Судженского городского округа.

Согласно представленного проекта на внесение изменений в инвестиционную программу ООО «ТеплоРесурс» в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы, предприятием предлагается внеси следующие изменения:

| № | Наименование стройки, объекта, вводимая мощность | **2020** | | | | **2021** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | Источник финансирования | | | Всего | Источник финансирования | | |
| Аморти-зация | Прибыль | Прочие | Аморти-зация | Прибыль | Прочие |
| **1** | **Утверждено в Инвестиционной программе на 2019-2021 гг, Постановление РЭК Кемеровской области от 30 октября 2018 года №298** | **19 642,58** | **871,68** | **7 844,59** | **10 926,31** | **19 973,28** | **886,53** | **7 844,59** | **11 242,16** |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.13. | Замена котлов. ул. Тульская, д.9а. Котельная №1 | 267,81 |  |  | 267,81 | 2 779,40 | 886,53 | 1 892,87 |  |
| 3.2.15. | Замена котлов. ул. Беловская, д.19а. Котельная №7 | 682,14 |  | 682,14 |  | 682,14 |  | 682,14 |  |
| 3.2.16. | Замена котлов. ул. Тырганская, д.1а. Котельная №8 | 682,14 |  | 682,14 |  | 682,14 |  | 682,14 |  |
| 5.2.1. | Ликвидация котельной №3 (пер. Аптекарский, д.1) и переключение нагрузок на котельную №4 (ул. Коминтерна, д.36) | 1 121,22 |  | 1 121,22 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
|  | Всего: | 2 753,31 | 0,00 | 2 485,50 | 267,81 | 4 143,68 | 886,53 | 3 257,15 | 0,00 |
| **2** | **Инвестиционная программа на 2019-2021 г.г. с учетом изменений** | **19 642,58** | **871,68** | **7 844,59** | **10 926,31** | **19 973,28** | **886,53** | **7 844,59** | **11 242,16** |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.13. | Замена котлов. ул. Тульская, д.9а. Котельная №1 | 1 389,03 |  | 1 121,22 | 267,81 | 1 658,18 | 886,53 | 771,65 |  |
| 3.2.15. | Замена котлов. ул. Беловская, д.19а. Котельная №7 | 1 364,28 |  | 1 364,28 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 3.2.16. | Замена котлов. ул. Тырганская, д.1а. Котельная №8 | 0,00 |  | 0,00 |  | 1 364,28 |  | 1 364,28 |  |
| 5.2.1. | Ликвидация котельной №3 (пер. Аптекарский, д.1) и переключение нагрузок на котельную №4 (ул. Коминтерна, д.36) | 0,00 |  | 0,00 |  | 1 121,22 |  | 1 121,22 |  |
|  | Всего: | 2 753,31 | 0,00 | 2 485,50 | 267,81 | 4 143,68 | 886,53 | 3 257,15 | 0,00 |
| **3** | **Изменения:** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.13. | Замена котлов. ул. Тульская, д.9а. Котельная №1 | 1 121,22 | 0,00 | 1 121,22 | 0,00 | -1 121,22 | 0,00 | -1 121,22 | 0,00 |
| 3.2.15. | Замена котлов. ул. Беловская, д.19а. Котельная №7 | 682,14 | 0,00 | 682,14 | 0,00 | -682,14 | 0,00 | -682,14 | 0,00 |
| 3.2.16. | Замена котлов. ул. Тырганская, д.1а. Котельная №8 | -682,14 | 0,00 | -682,14 | 0,00 | 682,14 | 0,00 | 682,14 | 0,00 |
| 5.2.1. | Ликвидация котельной №3 (пер. Аптекарский, д.1) и переключение нагрузок на котельную №4 (ул. Коминтерна, д.36) | -1 121,22 | 0,00 | -1 121,22 | 0,00 | 1 121,22 | 0,00 | 1 121,22 | 0,00 |
|  | Всего: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает внести заявленные предприятием изменения в инвестиционную программу, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 298 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТеплоРесурс» (г. Анжеро-Судженск), в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы».

Приложение № 4 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Киселевский водоснаб» в сфере холодного водоснабжения Киселевского городского округа, для утверждения инвестиционной программы на 2021-2025 годы**

Ранее инвестиционная программа для ООО «Киселевский водоснаб» в сфере холодного водоснабжения Киселевского городского округа не утверждалась. В связи с этим динамика выполнения инвестиционных программ за предыдущие периоды регулирования отсутствует.

ООО «Киселевский водоснаб» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (исходящее № 234 от 28.04.2020, вх. от 29.04.2020 № 1864) с заявлением об утверждении инвестиционной программы на 2021-2025 годы. Согласно предложению предприятия суммарный объем финансирования составил 61590,06 тыс. руб. без НДС.

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса рассмотрев представленный проект инвестиционной программы направила в адрес предприятия (исходящее М-5-5/1741-02 от 04.06.2020) следующие замечания:

Представленный проект инвестиционной программы не соответствует требованиям п. 10 Постановления Правительства Российской Федерации 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее Правила), в части краткого описания мероприятий (необходимо уточнить необходимость, описать основные технические характеристики до и после реконструкции, дополнительно указать способ прокладки сетей (глубина заложения, в две/одну нитки)), плана мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (в случае если такие планы и программы утверждены).

Представленный перечень показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения не соответствует перечню, указанному в Приказе Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей». В связи с этим, прошу представить расчет показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения с приложением материалов, подтверждающих принятые исходные данные для расчета.

В качестве обоснования стоимости мероприятий инвестиционной программы Вами представлены расчеты расходов, подготовленные на основании НЦС. При этом, в соответствии с разъяснениями ФАС России от 03.02.2020 №АЦ/7104/20, расчеты расходов, подготовленные на основании НЦС, по мнению ФАС России, не являются достаточным обоснованием для признания органом регулирования экономически обоснованными, так как расценки, указанные в НЦС, являются, обобщенными и предельными. В связи с этим Вам необходимо представить в адрес РЭК Кузбасса смету на выполнение работ по подключению объекта заявителя, которая, в свою очередь, не должна превышать утвержденные НЦС.

Стоимость проектно-инженерных изысканий на строительство водопровода питьевого назначения от гидроузла №5 г. Киселевска до НФС пос. Карагайлинский Д = 400 мм, L = 15500 м, указанная в проекте инвестиционной программы, превышает, стоимость реализации, определенную по укрупненным нормативам цены.

В ответ на указанные замечания предприятием представлен скорректированный пакет документов (исходящее 461 от 02.07.2020, входящее 2861 от 02.07.2020). Согласно предложению предприятия суммарный объем финансирования составил 101228,88 тыс. руб. без НДС. Региональная энергетическая комиссия Кузбасса рассмотрев представленный проект инвестиционной программы направила в адрес предприятия (исходящее М-5-5/2334-02 от 22.07.2020) следующие замечания:

1. Представленный проект инвестиционной программы не соответствует требованиям п. 10 Постановления Правительства Российской Федерации 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее Правила), в части краткого описания мероприятий (необходимо уточнить необходимость, описать основные технические характеристики до и после реконструкции, дополнительно указать способ прокладки сетей (глубина заложения, в две/одну нитки)).

2. При расчете стоимости строительства по НБ «ТСНБ-2001 Кемеровской области в редакции 2014 г.» предприятием учтены расходы на «Временные здания сооружения». При выполнении работ подрядной организацией в качестве временных зданий используются биотуалеты и вахтовки, которые используются в качестве бытовок. При этом необходимо отметить, что предприятием применяется коэффициент в соответствии с Приложением 1 «ГСН-2001. Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений. ГСН 81-05-01-2001». Указанные коэффициенты определены для титульных зданий и сооружений. Душевые, кубовые, не канализованные уборные и помещения для обогрева рабочих относятся к нетитульным сооружениям. Кроме того, указанные расходы носят рекомендательный характер. В связи с этим, предлагается исключить из расчета стоимости расходы на «Временные здания сооружения»;

3. При расчете стоимости строительства по НБ «ТСНБ-2001 Кемеровской области в редакции 2014 г.» предприятием учтены расходы на «Резерв на непредвиденные работы и затраты». Указанные расходы приняты к расчету в соответствии с «МДС 81-35.2004. Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (принята и введена в действие Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1). При этом, согласно Письму Госстроя от 23.10.2012 № 910-СГ/005/ГС «Об определении резерва средств на непредвиденные работы и затраты для объектов капитального строительства» резерв на непредвиденные расходы установлен для определения сметной стоимости объектов капитального строительства, финансирование строительства, реконструкции или капитального ремонта которых планируется осуществить с привлечением средств федерального бюджета. Вопросы, касающиеся применения данных нормативов для определения сметной стоимости объектов капитального строительства, финансирование строительства, реконструкции или капитального ремонта которых планируется осуществить без привлечения средств федерального бюджета, являются полномочиями соответствующего распорядителя средств.

4. В соответствии с требованиями с п. 10 Правил, мероприятия по реконструкции, модернизации и строительству объектов водоснабжения должны соответствовать схемам водоснабжения и водоотведения. При этом мероприятие № 1.3.1 проекта инвестиционной программы ООО «КВС» на 2021-2025 годы не предусмотренной действующей схемой водоснабжения Киселевского городского округа.

5. При расчете стоимости приняты расходы на строительство по НБ «ТСНБ-2001 Кемеровской области в редакции 2014 г.» в ценах по состоянию на 2020 год. В связи с тем, что ввод объекта запланирован на 2021-2025 года, стоимость строительства пересчитана с использованием ИПЦ предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года, размещенным на сайте Минэкономразвития России. В соответствии с «МДС 81-02-12-2011. Государственные сметные нормативы. Методические документы в строительстве. Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов - укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры» (утв. Приказом Минрегиона РФ от 04.10.2011 № 481) (ред. от 27.12.2011) указанный порядок предусмотрен только для пересчета стоимости, определенной по укрупненным нормативам цены.

6. Согласно представленным расчетам стоимости выполнения работ по реконструкции водопроводов, выполненных по НЦС, планируется выполнить:

работы по укладке трубопроводов;

установку водомерного узла;

устройство дороги;

Так, к примеру, по мероприятию № 1.4.3 проекта инвестиционной программы стоимость по НЦС составляет 8431,514 тыс. руб., в том числе:

работы по укладке трубопроводов – 4652,841 тыс. руб.;

установку водомерного узла 423,178 тыс. руб.;

устройство дороги 3355,960 тыс. руб.;

При этом в расчете стоимости реконструкции по НБ «ТСНБ-2001 Кемеровской области в редакции 2014 г.» предприятием учтены только работы по укладке трубопроводов и установке водомерного узла.

На примере мероприятия № 1.4.3 проекта инвестиционной программы стоимость по НБ «ТСНБ-2001 Кемеровской области в редакции 2014 г.» составляет 8446,090 тыс. руб., в том числе:

работы по укладке трубопроводов – 8022,912 тыс. руб.;

установку водомерного узла 423,178 тыс. руб.;

Таким образом, стоимость реализации мероприятий, заявленных в проекте инвестиционной программы ООО «КВС» на 2021-2025 годы, превышает над стоимостью реализации указанных мероприятий, определенной по укрупненным нормативам цены создания различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и объектов инженерной инфраструктуры, утверждаемым Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

7. Зимнее удорожание необходимо обосновать. Согласно сложившейся практике РЭК Кузбасса не принимает указанные расходы.

27.08.2020 (входящее №3857) предприятием представлен скорректированный проект инвестиционной программы на общую сумму 70698,36 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Объем финан- сирования | Потребность в финансировании по годам | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| **Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения** | **70698,36** | **12396,77** | **13143,55** | **13787,59** | **14435,57** | **16934,88** |
| Реконструкция магистрального водопровода от гидроузла № 1а до ул. Мира (участок). До реконструкции: Д = 600 мм ,L = 1370 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 500 мм ,L = 1370 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м. | 42941,46 | 1574,75 | 13143,55 | 13787,59 | 14435,57 | 0,00 |
| Реконструкция магистрального водовода от камеры гидроузла № 6б до ул. Горняцкая, 2. До реконструкции: Д = 400 мм ,L = 800 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм ,L = 800 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м | 10822,02 | 10822,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкция магистрального водовода от гидроузла №6а до ул. Студенческая. До реконструкции: Д = 350 мм ,L = 1000 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм, L = 1000 м, полиэтилен, в одну нитку,глубина 2,5 м. | 16934,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16934,88 |
| Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | - | - | - | - | - | - |
| Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | - | - | - | - | - | - |
| **Итого, в том числе** | **70698,36** | **12396,77** | **13143,55** | **13787,59** | **14435,57** | **16934,88** |
| Прибыль, учтенная в тарифе | 70698,36 | 12396,77 | 13143,55 | 13787,59 | 14435,57 | 16934,88 |

Инвестиционная программа разработана в соответствии с техническим заданием, утвержденным постановлением Администрации Киселевского городского округа от 27.02.2020.

Инвестиционная программа соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее Правила). В соответствии с требованиями п. 10 Правил в инвестиционную программу включены мероприятия по строительству, а также мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схеме водоснабжения и водоотведения Киселевского городского округа на перспективу до 2030 года, утвержденная постановлением Администрации Киселевского городского округа от 12.08.2016 № 155-н. В качестве подтверждения предприятием представлена выписка из схемы водоснабжения Киселевского городского округа на перспективу до 2030 года.

В период с 2021 по 2025 годы предприятие планирует выполнить:

Реконструкцию магистрального водопровода от гидроузла № 1а до ул. Мира (участок). Характеристики объекта до реконструкции: Д = 600 мм, L = 1370 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 500 мм, L = 1370 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м

Реконструкцию магистрального водовода от камеры гидроузла № 6б до ул. Горняцкая, 2. Характеристики объекта до реконструкции: Д = 400 мм, L = 800 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм ,L = 800 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м

Реконструкцию магистрального водовода от гидроузла №6а до ул. Студенческая. Характеристики объекта до реконструкции: Д = 350 мм, L = 1000 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм, L = 1000 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м

В качестве обосновывающих материалов представлены сметы на выполнение работ, техническое задание на разработку инвестиционной программы, краткие характеристики мероприятий.

Таким образом, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы на 2021-2025 годы в размере 68336,09 тыс. руб.:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Объем финан- сирования | Потребность в финансировании по годам | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| **Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения** | **68336,09** | **12219,06** | **12551,77** | **13091,49** | **14971,60** | **15502,17** |
| Реконструкция магистрального водопровода от гидроузла № 1а до ул. Мира (участок). Характеристики объекта до реконструкции: Д = 600 мм, L = 1370 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 500 мм, L = 1370 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м | 40710,84 | 1570,25 | 12551,77 | 13091,49 | 13497,33 | 0,00 |
| Реконструкция магистрального водовода от камеры гидроузла № 6б до ул. Горняцкая, 2.  Характеристики объекта до реконструкции: Д = 400 мм, L = 800 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм, L = 800 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м | 10648,81 | 10648,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Реконструкция магистрального водовода от гидроузла №6а до ул. Студенческая. Характеристики объекта до реконструкции: Д = 350 мм, L = 1000 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм, L = 1000 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м | 16976,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1474,27 | 15502,17 |
| **Итого, в том числе** | **68336,09** | **12219,06** | **12551,77** | **13091,49** | **14971,60** | **15502,17** |
| Прибыль, учтенная в тарифе | 63306,61 | 11477,87 | 11483,59 | 12380,20 | 14316,86 | 13648,09 |
| Амортизация | 5029,48 | 741,19 | 1068,18 | 711,29 | 654,74 | 1854,08 |

Корректировка предложения предприятия обусловлена пересчетом стоимости работ с применением индекса по видам затрат, а также устранением арифметической ошибки.

Перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения соответствует приказу Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения».

Расчет плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения предприятия выполнен на основании данных представленных организацией.

Приложение № 5 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Паспорт инвестиционной программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение | ООО «Киселевский водоснаб»,  652723, г. Киселевск, ул. Добровольная, д. 30 «а» |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса  650993, г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Управление жилищно-коммунального хозяйства Киселевского городского округа  652700, г. Киселевск, ул. Советская, 5 |
| Наименование территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарный эпидемиологический надзор, согласовавшего план мероприятий | Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области - Кузбассу  650025, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

**Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем**

**холодного водоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Еди- ница изме- рения | Значение по годам | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Целевой показатель качества воды | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети | ед. на 1 км | 1,07 | 1,03 | 1,00 | 0,98 | 0,96 |
| 3. | Целевые показатели энергетической эффективности | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 | 37,7 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | кВт\*ч/ куб.м. | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |

**Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения, график реализации мероприятий, источники финансирования инвестиционной программы**

без НДС, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Объем финан- сирования | Потребность в финансировании по годам | | | | | Срок реали-зации, год | Источники финансирования | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | Аморти-зация, учтенная в тарифе | Прибыль, учтенная в тарифе |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 11 | 12 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере холодного водоснабжения | 68336,09 | 12219,06 | 12551,77 | 13091,49 | 14971,60 | 15502,17 | 2021-2025 | 5029,48 | 63306,61 |
| 1.1 | Строительство объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Модернизация или реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 68336,09 | 12219,06 | 12551,77 | 13091,49 | 14971,60 | 15502,17 | 2021-2025 | 5029,48 | 63306,61 |
| 1.4.1 | Реконструкция магистрального водопровода от гидроузла № 1а до ул. Мира (участок). Характеристики объекта до реконструкции: Д = 600 мм, L = 1370 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 500 мм, L = 1370 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м | 40710,84 | 1570,25 | 12551,77 | 13091,49 | 13497,33 | 0,00 | 2021-2024 | 1779,47 | 38931,37 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 11 | 12 |
| 1.4.2 | Реконструкция магистрального водовода от камеры гидроузла № 6б до ул. Горняцкая, 2.  Характеристики объекта до реконструкции: Д = 400 мм, L = 800 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм ,L = 800 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м | 10648,81 | 10648,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2021 | 741,19 | 9907,62 |
| 1.4.3 | Реконструкция магистрального водовода от гидроузла №6а до ул. Студенческая. Характеристики объекта до реконструкции: Д = 350 мм, L = 1000 м, сталь, в одну нитку, глубина 2,5 м. После реконструкции: Д = 300 мм, L = 1000 м, полиэтилен, в одну нитку, глубина 2,5 м | 16976,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1474,27 | 15502,17 | 2024-2025 | 2508,82 | 14467,62 |
| 1.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Итого, в том числе | 68336,09 | 12219,06 | 12551,77 | 13091,49 | 14971,60 | 15502,17 | 2021-2025 | 5029,48 | 63306,61 |
| 2.1 | Прибыль, учтенная в тарифе | 63306,61 | 11477,87 | 11483,59 | 12380,20 | 14316,86 | 13648,09 | 2021-2025 | 0,00 | 63306,61 |
| 2.2 | Амортизация | 5029,48 | 741,19 | 1068,18 | 711,29 | 654,74 | 1854,08 | 2021-2025 | 5029,48 | 0,00 |

**Плановый и фактический процент износа объектов централизованной системы холодного водоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Фактический процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2021 | % | 71,4 |
| 2 | Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2021 | % | 71,4 |
| 3 | Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2022 | % | 69,9 |
| 4 | Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2023 | % | 68,5 |
| 5 | Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2024 | % | 67,1 |
| 6 | Плановый процент износа объектов водоснабжения на 01.01.2025 | % | 65,8 |

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2021-2025 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование 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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 | 3 154 725,02 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 81 637,84 | 81 637,84 | 81 554,72 | 84 325,91 | 82 978,30 | 85 970,99 | 83 494,49 | 84 649,60 | 81 797,60 | 84 494,94 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 25,88 | 25,88 | 25,85 | 26,73 | 26,30 | 27,25 | 26,47 | 26,83 | 25,93 | 26,78 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 87 432,11 | 87 432,11 | 87 432,11 | 90 203,30 | 90 203,30 | 93 195,99 | 93 195,99 | 94 351,10 | 94 351,10 | 97 048,44 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 5 794,27 | 5 794,27 | 5 877,39 | 5 877,39 | 7 225,00 | 7 225,00 | 9 701,50 | 9 701,50 | 12 553,50 | 12 553,50 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 3 632,50 | 3 632,50 | 5 479,00 | 5 479,00 | 7 147,24 | 7 147,24 | 7 587,30 | 7 587,30 | 7 852,66 | 7 852,66 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 27,71 | 27,71 | 27,71 | 28,59 | 28,59 | 29,54 | 29,54 | 29,91 | 29,91 | 30,76 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 107% | 107% | 107% | 107% | 109% | 108% | 112% | 111% | 115% | 115% |

**План мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Стоимость, млн. руб. | Ответственный исполнитель |
| - | - | - | - | - |

Приложение № 6 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

# Экспертное заключение по материалам, представленным ГАУЗ ККЦОЗШ г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области, для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2021 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ГАУЗ ККЦОЗШ (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива   
на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- отчётная форма № 1-ТЭП;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие обслуживает одну котельной мощностью 19,85 Гкал/ч.   
В котельной установлено 3 котла БКР-100 (1990 года) и один БКР-50 (1990 года). На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16.03.2009, утвержденную Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 25767,80 | 24012,4 | 23749,97 | 23661,66 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 178,50 | 178,92 | 190,25 | 190,27 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 722,88 | 722,88 | 722,88 | 716,66 |
| % | 2,81 | 3,01 | 3,04 | 3,03 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 25044,92 | 23289,52 | 23027,09 | 22945,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,65 | 184,47 | 196,22 | 196,22 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 25767,80 | 24012,4 | 23749,97 | 23661,66 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 178,50 | 178,92 | 190,25 | 190,27 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 722,88 | 722,88 | 722,88 | 716,66 |
| % | 2,81 | 3,01 | 3,04 | 3,03 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 25044,92 | 23289,52 | 23027,09 | 22945,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,65 | 184,47 | 196,22 | 196,22 |

\* Увеличение норматива удельного расхода топлива обусловлено снижение отпуска тепловой энергии, принятого в соответствии с актуализированной на 2020 год схемой теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа.

Также предприятие предоставлены режимные карты котлов по результатам режимно-наладочных испытаний от 04.09.2019, согласно которым КПД котла ниже нормативного значения, поэтому при расчетах приняты характеристики котлов из режимных карт.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области   
от 28.06.2010 № 70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2021 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной предприятия на 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ГАУЗ ККЦОЗШ  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212007870 |  | 196,22 |

Приложение № 7 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, для ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий)  
на 2021 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| ГАУЗ ККЦОЗШ  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 196,2 |

Приложение № 8 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

# Экспертное заключение по материалам, представленным ГАУЗ ККЦОЗШ г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2021 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ГАУЗ ККЦОЗШ (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика   
и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива   
на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного   
и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной   
и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной  
 по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- отчётная форма № 1-ТЭП;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие обслуживает одну котельной мощностью 19,85 Гкал/ч.   
В котельной установлено 3 котла БКР-100 (1990 года) и один БКР-50 (1990 года). На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии   
(за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области   
от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2021 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ГАУЗ ККЦОЗШ  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 1,233 | | 1,071 | | 0,162 |

Приложение № 9 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,**

**для ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на 2021 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, тыс. т. | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ГАУЗ ККЦОЗШ  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 1,233 | 1,071 | 0,162 |

Приложение № 10 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ГАУЗ ККЦОЗШ,  
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**г. Ленинск-Кузнецкий на 2021 год**

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Государственное автономное учреждение здравоохранения «Кузбасский клинический центр охраны здоровья шахтеров».

Сокращенное наименование организации – ГАУЗ ККЦОЗШ.

Юридический адрес: 652509, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Микрорайон 7, д. 9.

Фактический адрес: 652509, г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Микрорайон 7, д. 9.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – главный врач, д.м.н., профессор, Заслуженный врач РФ, академик РАЕН Агаджанян Ваграм Ваганович.

ГАУЗ ККЦОЗШ находится на общей системе налогообложения.

ГАУЗ ККЦОЗШ осуществляет теплоснабжение потребителей  
г. Ленинск-Кузнецкий.

ГАУЗ ККЦОЗШ создано в целях обеспечения, гарантированного Конституцией РФ права граждан на охрану здоровья и медицинскую помощь, удовлетворения общественной потребности в медицинском обслуживании. Предприятие осуществляет свою деятельность согласно Уставу.

Основным видом деятельности ГАУЗ ККЦОЗШ является обеспечение населения медицинской помощью, а также иная деятельность, направленная на достижение целей создания учреждения. Оказание услуг по теплоснабжению является вспомогательной деятельностью.

Имущество учреждения закреплено на праве оперативного управления (объекты) и земельные участки на праве постоянного (бессрочного) пользования:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид права | Объект права | Адрес | Правоустанавли-вающий документ | Дата,  № документа |
| Оперативное управление | Здание котельной | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Лесной городок, 49 | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 31.03.2016  № 42-42-03/021/2005-491 |
| Центральная тепловая подстанция | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Микрорайон 7, д. 2 а | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 12.05.2016  № 42-42-13/009/2012-694 |
| Постоянное (бессрочное) пользование | Земельный участок | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Лесной городок, 49 | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 31.03.2016  № 42-01/03-10/2002-684 |
| Земельный участок | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий,  ул. Микрорайон 7, д. 2 а | Свидетельство  о государственной регистрации права | от 12.05.2016  № 42-42-13/043/2012-789 |

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

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,   
цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
ГАУЗ ККЦОЗШ посредством имущественного комплекса теплоснабжения, подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28   
и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2021 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643 «Об установлении ГАУЗ ККЦОЗШ долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019 – 2023 годы».

ГАУЗ ККЦОЗШ обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 1239, 1240 от 24.04.2020  
(вх. № 1755, 1756 от 28.04.2020) и представило тарифное дело в формате шаблона DOCS.FORM.6.42 (согласно письму Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.04.2020 №М-8-78/857-02) через систему ЕИАС для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, и ГВС в закрытой системе теплоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий на 2021 год.

На основании заявления ГАУЗ ККЦОЗШ открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, ГВС (в закрытой системе) поставляемые потребителям ГАУЗ ККЦОЗШ на 2021 год» № РЭК/24-ОКЦОЗШ-2021 от 28.04.2020.

1. **Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* 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 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 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 теплоэнергетической 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 на 2021 год составит 103,6.

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

Материалы ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) по расчету тарифов на 2021 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, 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, в формате шаблона ЕИАС, согласно письму Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.04.2020 №М-8-78/857-02.

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 ГАУЗ ККЦОЗШ информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2019 года.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с источника 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.

Схема теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа утверждена постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого городского округа от 27.07.2020 № 1204 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2021 год с перспективой до 2028 года» (https://www.leninsk-kuz.ru/infrastructure /gkh/aktualizatsiya-skhem-teplosnabzheniya-2021/index.php).

Согласно схеме теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год составляет 21 000,00 Гкал. Данный полезный отпуск тепловой энергии экспертами принят для составления баланса тепловой энергии.

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, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 1945,00 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО № 392 от 27.11.2018).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,03 % или 716.66 Гкал.

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

Информация по факту 2017-2019 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Данные по отпуску тепловой энергии по группе потребителей «Население» представлены в таблице 1.

Таблица 1

Динамика полезного отпуска для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2017 | 8615,62 |  |
| 2018 | 8921,00 | 3.54 |
| 2019 | 8921,00 | 0.00 |
| 2021 | 9079,10 | 1,77 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ на 2021 год

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 23 661,66 | 13 826,07 | 9 835,59 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 22 945,00 | 13 407,30 | 9 537,70 |
| 3 | Полезный отпуск | 21 000,00 | 12 270,80 | 8 729,20 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 10 348,97 | 6 047,15 | 4 301,82 |
| 4.1 | - жилищные организации | 9 079,10 | 5 305,13 | 3 773,97 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | - прочие потребители | 1 269,86 | 742,01 | 527,85 |
| 5 | - производственные нужды | 10 651,03 | 6 223,65 | 4 427,38 |
| 6 | Потери, всего | 2 661,66 | 1 555,27 | 1 106,39 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 716,66 | 418,76 | 297,90 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 1 945,00 | 1 136,51 | 808,49 |

1. **Расчет операционных расходов**

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 11 925,45 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ГАУЗ ККЦОЗШ, в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ГАУЗ ККЦОЗШ в 2021 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) остаётся на уровне 2020 года, то есть 0,00.

Для составления данного отчёта 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 на 2021 год составит 103,6.

 = 10 861,68 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,036) × (1+0,75×0) = 11 140,17 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ГАУЗ ККЦОЗШ на 2021 год составил 102,564 %

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год

долгосрочного периода регулирования

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 65,18 | 65,18 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 19,85 | 19,85 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 102,564 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10 861,68 | 11 140,17 |

Таблица 4

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

ГАУЗ ККЦОЗШ постатейно

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2021 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 292,27 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 706,56 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 9481,34 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 37,87 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 162,08 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 7,67 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 452,39 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 11 140,17 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

Согласно абзацу 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.

* 1. **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 146,35 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы в формате шаблона ЕИАС: контракт холодного водоснабжения и водоотведения с ОАО «СКЭК» от 23.08.2019 № 128 Л-К (ИКЗ 191421200787042120100100760560000000); сводная информация и смета расходов.

Эксперты признают величину затрат 118,36 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

* 1. **Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 869,84 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы в формате шаблона: сводная информация и смета расходов; расчет налога на имущество 2019, расчет налога на имущество 2021; расчет платы за негативное воздействие 2019; расчет расходов на захоронение золошлаковых отходов и ТКО 2019; форма №2-ТП (отходы) 2019; договор на захоронение золошлаковых отходов от 09.01.2020 № 136 с ООО «Спецавтохозяйство»; декларация по земельному налогу 2019; декларация по налогу на имущество 2019; декларация о плате за негативное воздействие 2019.

Эксперты признают величину затрат 805,34 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год, в том числе плата за негативное воздействие 282,22 тыс. руб., расходы на обязательное страхование 7,93 тыс. руб., налог на имущество организации 455,06 тыс. руб., земельный налог 52,21 тыс. руб., иные расходы (локализация и ликвидация ЧС) 7,93 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 64,50 тыс. руб. в связи с исключением из расчета платы за сверхлимитные выбросы.

**Отчисления на социальные нужды**

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

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

- 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) согласно расчету;

- 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 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» (согласно уведомлению – 0,2 % «+» приказ ФСС РФ об установлении надбавки к страховому тарифу – 40 %) (всего 0,28 %).

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний в формате шаблона, а также приказ ФСС РФ «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3051,19 тыс. руб.

Экспертами в расчет НВВ на 2021 год приняты страховые взносы в размере 30,28 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 2 870,95 тыс. руб. плюс дополнительные страховые взносы с учетом вредных факторов в размере 47,17 тыс. руб., согласно расчету дополнительных взносов. Таким образом, общая сумма отчислений на социальные нужды составила 2918,12 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2021 год относительно предложений предприятия составила 133,07 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами индекса роста операционных расходов, отличного от предложений предприятия.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

В подтверждение основных средств, находящихся на балансе учреждения и необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности (угольный склад, котельная, оборудование) представлена сводная ведомость основных средств в формате шаблона ЕИАС.

Эксперты признают экономически обоснованные расходы в размере 437,36 тыс. руб., согласно расчету экспертов (см. приложение 2) и предлагают принять указанную сумму в НВВ учреждения на 2021 год.

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

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

**8.1. Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
13 791,25 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы, представленные в формате шаблона по системе ЕИАС:

Протокол на поставку угля каменного; контракт от 25.12.2019 № 03391000007190001330001 с ООО «Аквамарин» на поставку угля каменного, заключенный в результате электронного аукциона с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» ИКЗ: 191421200787042120100101271160000000. ). Контракт на поставку котельно-печного топлива (угля каменного марки Др) с ООО «ССУ-27» от 19.12.2018 №0339100000718000166-0007927-01, заключенный в результате электронного аукциона с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (ИКЗ 181421200787042120100101721680510000). Контракт на поставку котельно-печного топлива (угля каменного марки Др) с ИП Лопухов Е.Г. от 11.06.2019 №03391000007190000040001, заключенный в результате электронного аукциона с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (ИКЗ 191421200787042120100100040040000000). Оборотно-сальдовая ведомость ФБ «Материалы» за 2019. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ. Расчет расхода топлива, приложение 4.4. Расчет баланса топлива, приложение 4.5. Расчет себестоимости доставки угля 2019-2021. Фактический расход дизельного топлива для доставки угля 2019. Пояснительная о закупках по 44-ФЗ. Пояснительная о закупках по 223-ФЗ. Отчет WARM.TOPL.Q4.2019. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приложение 5.4. Реестр-справка по сертификатам качества угля 2019. Расчет расходов на выполнение работ по погрузке, гуртованию угля на 2021 год.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива (каменный уголь) в размере 196,22 кг.у.т./Гкал (утверждённого постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_.\_\_.2020 № \_\_\_).

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю, с учётом естественной убыли при перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе, согласно расчету экспертов, составил 6 123,95 тонн. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,739 (фактическая низшая теплота сгорания 5 172 ккал/кг, в соответствии с расчетом средневзвешенной низшей теплоты сгорания за 12 мес. 2019, согласно сертификатам качества угля, реестр в формате шаблона ЕИАС).

Стоимость угля марки Др экспертами принята в соответствии с указанными выше контрактами на поставку угля каменного (заключенными в результате электронного аукциона на электронной площадке zakupki.gov.ru, согласно указанного выше 44-ФЗ в электронной форме с использование ЭЦП) как средневзвешенная (по данным WARM.TOPL.Q4.2019) 1 473,21 руб./т (без НДС) с учетом последовательного применения ИЦП уголь энергетический каменный на 2020, 2021 (0,933; 103,3), по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2020, в размере 1 419,86 руб./т (без НДС).

Следует отметить, что цена длиннопламенного угля 1 419,86 руб./т., рассчитанная экспертами, не превышает среднюю цену по субъекту РФ - Кемеровская область, отраженную в сводном отчете региона WARM.TOPL.Q2.2020 в размере 1 610,87 руб./т (которая с ИЦП на уголь энергетический каменный 103,3 на 2021 составит 1 664,03 руб./т.)

Таким образом, расходы на натуральное топливо по расчету экспертов составили 8 695,17 тыс. руб.

Доставка угля осуществляется собственным автомобильным транспортом. Стоимость расходов по транспортировке принята экспертами на уровне экономически обоснованных расходов на основании расчета себестоимости доставки (самовывоза угля) за 2019, план на 2021 в размере 631,24 тыс. руб. Стоимость погрузки и буртовки угля принята экспертами на уровне экономически обоснованных расходов на основании расчета погрузки и гуртования угля на 2021 год в размере 878,89 тыс. руб. Всего расходы на транспортировку составили 1 510,13 тыс. руб.

Скорректированные расходы по статье на 2021 год составили 10 205,30 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 8 695,17 тыс. руб., стоимость транспортировки – 1 510,13 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2021 году, относительно предложений предприятия, составила 3 585,95 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами индексов роста цен и показателей теплового баланса (потери на уровне нормативных) отличных от предложений предприятия.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 1 к данному экспертному заключению.

**8.2. Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
5 295,63 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы, представленные в формате шаблона ЕИАС:

Контракт энергоснабжения от 25.02.2020 № 400188 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», заключенный согласно п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» с гарантирующим поставщиком электрической энергии. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приложение 5.4. Расчет стоимости электроэнергии 2019-2021. Справка о фактическом потреблении электроэнергии при производстве и транспортировке тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ 2019-2020. Реестр счет-фактур за 2020.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии,   
в соответствии с представленными документами, составляет   
4,2329445 руб./кВт\*ч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2021 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2021/2020 в размере 1,04, согласно по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2020, в размере 4,402262 руб./кВт\*ч.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2021 год на уровне плана 2019 – 2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии в сопоставимых условиях.

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2021 год составили 5 090,80 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на 2021 год, относительно предложений предприятия, составила 204,83 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с рассчитанным экспертами объемом электроэнергии, согласно пункту 34 Методических указаний.

**8.3. Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 175,63 тыс. руб. на объем воды в 5,1603 тыс. м3.

Необходимо отметить, что объем холодной воды в 2021 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
Таким образом, принимая объем холодной воды на 2021 год на уровне плана 2019 – 2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение холодной воды в сопоставимых условиях в размере 4,2513 тыс. м3.

Поставщиком воды является ОАО «СКЭК» в соответствии с контрактом (единым договором) холодного водоснабжения и водоотведения № 128-ЛК, представленным в формате шаблона ЕИАС. Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 603 были утверждены тарифы для ОАО «СКЭК» на период с 18.12.2019 - по 31.12.2023.

Стоимость 1 м3 холодной воды поставляемой ОАО «СКЭК» на 2021 год предлагается принять на уровне 32,68 руб./м3 (без НДС). Затраты приняты исходя из уровня среднегодовых значений (рассчитанных в соответствии с тарифами, утверждёнными постановлением от 17.12.2019 № 603 на 2020 год), а также доли планового объема реализации тепловой энергии потребителям по полугодиям (1 полугодие – 58,43 % и 2 полугодие – 41,57 %), таким образом, среднегодовое значение составило 31,42 руб./м3) с учетом индекса изменения стоимости водоснабжения на 2021 год – 104,0 %, (согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2020) – 32,68 руб./м3 без НДС.

Всего расходы на холодную воду составят по расчёту экспертов 138,91 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2021 год относительно предложений предприятия, составила 36,72 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёмом воды на производство тепловой энергии.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 5.

Таблица 5

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложения предприятия на 2021 год | Предложения экспертов на 2021 год | Отклонение (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на топливо | 8 571,83 | 13 791,25 | 10 205,30 | -3 585,95 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 3 928,58 | 5 295,63 | 5 090,80 | -204,83 |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию |  |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 112,87 | 175,63 | 138,91 | -36,72 |
| 5 | ИТОГО | 12 613,28 | 19 262,52 | 15 435,02 | -3 827,50 |

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

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, 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 пунктом 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) 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) Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 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 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 (согласно пункту 39 Методических указаний);

- 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.

1. Операционные расходы за 2019 год принимаются экспертами   
на уровне базовых значений (согласно пункту 56 Методических указаний).

2. 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 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

В подтверждение неподконтрольных расходов предприятием представлены следующие документы в формате шаблона ЕИАС:

Декларация о плате за негативное воздействие за 2019. Декларация по земельному налогу за 2019. Декларация по налогу на имущество за 2019. Договор со СПАО «Ингосстрах» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта от 16.01.2019 № 432-729-195500/19-ОС. Договор со СПАО «Ингосстрах» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта от 25.12.2019 № 8. Сводная ведомость основных средств за 2019 (система учета: 11-2005 Бюджет). Расчет платы за негатив воздействие за 2019. Расчет расходов на захоронение золошлаковых отходов и ТКО за 2019. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ. Статистическая форма № 2-ТП (отходы) за 2019. Договор с ООО «Спецавтохозяйство» на оказание услуг по захоронению золошлаковых отходов от 09.01.2020. Сводная ведомость за 2019 по котельной страховые взносы доп. тариф 2%. Сводная ведомость за 1 кв. 2020 по котельной страховые взносы доп. тариф 2%. Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Приказ ФСС (филиал №6) от 29.08.2019 № 229 «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний». Выписка из штатного расписания №1 на период с 31.12.2019. Выписка из штатного расписания №1 на период 1 квартал, на 31.03.2020. Общая сводная ведомость за 2019 с группировкой по затратному ключу, ФОТ АУП. Общая сводная ведомость за 1 кв. 2020 с группировкой по затратному ключу, ФОТ АУП. Общая сводная ведомость за 2019 с группировкой по затратному ключу, котельная. Общая сводная ведомость за 1 кв. 2020 с группировкой по затратному ключу, котельная.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр фактических неподконтрольных расходов на производство

и транспортировку тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт предприятия  за 2019 | Приведенный факт 2019 | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 150,71 | 82,58 | -68,13 |
| 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: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 860,38 | 801,62 | -58,76 |
| 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 | 333,48 | 282,22 | -51,26 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 7,50 | 7,65 | 0,15 |
| 1.4.3 | иные расходы | 519,40 | 511,75 | -7,65 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2970,86 | 2970,86 | 0,00 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 506,19 | 506,19 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 4488,14 | 4361,26 | -126,88 |
| 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 |  |  |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр.1.4+ стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 4488,14 | 4361,26 | -126,89 |

3. 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).

Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 7.

Таблица 7

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя для производства

и транспортировки тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт предприятия за 2019 | Приведенный факт 2019 | Отклонение (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 13 885,19 | 8 149,23 | -5 735,96 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 3 550,83 | 3 277,26 | -273,57 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 173,10 | 96,85 | -76,25 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |  |  |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 17 609,12 | 11 523,34 | -6 085,78 |

4. Фактическая прибыль у ГАУЗ ККЦОЗШ. отсутствует.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2019 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой

выручки методом индексации установленных тарифов

на производство и транспортировку тепловой энергии)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт предприятия за 2019 | Приведенный факт 2019 | Отклонение (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 912,80 | 10 651,78 | -1 261,02 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 488,14 | 4 361,26 | -126,89 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 17 609,12 | 11 523,34 | -6 085,78 |
| 4 | Прибыль |  |  |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 568,33 | 0,00 | -1 568,33 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |
| 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 |  |  |  |
| 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.) | 35 578,40 | 26 536,38 | -9 042,01 |
|  | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 17 798,74 | 13 275,31 | -4 523,43 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 11 860,87 | 11 860,87 | 0,00 |
| 13 | Размер недополученных средств  (Стр. 13 = стр. 11 – стр. 12.) | 5 937,87 | 1 414,44 | -4 523,43 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2019 год.

Таблица 9

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ 2019)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 13 275,31 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 11 860,87 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 5 684,59 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 6 176,28 |
| 5 | Полезный отпуск (стат. форма 46-ТЭ за 2019 год) | тыс. Гкал | 9,88963 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 5,88942 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 4,00021 |
| 8 | Тариф с 1 января 2019 года (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643) | руб./Гкал | 965,22 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643) | руб./Гкал | 1 543,99 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 1 414,44 |

Размер корректировки по расчету экспертов с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов, составил 1 414,44 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2020.

1 414,44 тыс. руб. × 1,032 (ИПЦ) × 1,036 (ИПЦ) = 1 512,25 тыс. руб.

А также в предложениях ГАУЗ ККЦОЗШ на 2021 год заявлены выпадающие расходы в размере 4 918,16 тыс. руб. (в том числе не учтенные в НВВ на потребительский рынок 2018 года 2 549,27 тыс. руб., и не учтенные в НВВ на потребительский рынок 2019 года 2 368,89 тыс. руб.).

В связи с чем эксперты предлагают включить в целях корректировки НВВ на потребительский рынок 2021 года сумму 2 462,75 = 1 512,25 (дельта НВВ 2019) + 950,50 (часть выпадающих доходов не учтенных в НВВ на потребительский рынок 2018 года).

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2021 год**

Таблица 10

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию

(приложение 5.2 Методических указаний)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,036 | 0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 65,180 | 65,180 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 19,85 | 19,85 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл.) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11 925,46 | 11 140,17 | -785,29 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2021 года на тепловую энергию =   
10 861,68 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1% ÷ 100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0) = 11 140,17 тыс. руб.

Таблица 11

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию

на 2021 год (приложение 5.3 Методических указаний)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 146,35 | 118,36 | -27,99 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 869,85 | 805,34 | -64,51 |
| 1.4.3 | иные расходы | 515,23 | 515,19 | -0,04 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3051,19 | 2918,12 | -133,07 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 489,09 | 437,36 | -51,73 |
|  | ИТОГО | 4556,48 | 4279,18 | -285,22 |
| 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 | 4 556,48 | 4 279,18 | -277,30 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями.

Таблица 12

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергии

на 2021 год (Приложение 5.4 Методических указаний)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо (см. стр. 12 | 13 791,25 | 10 205,30 | -3 585,95 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (см. стр. 13) | 5 295,63 | 5 090,80 | -204,83 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду (см. стр. 14) | 175,63 | 138,91 | -36,72 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |  |  |
| 6 | ИТОГО | 19 262,52 | 15 435,02 | -3 827,50 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями.

Таблица 13

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 925,45 | 11 140,17 | -785,28 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 556,46 | 4 279,18 | -277,28 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 19 262,52 | 15 435,02 | -3 827,50 |
| 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 | 4 918,16 | 2 462,75 | -2 455,41 |
| 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 |  |  |  |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 40 662,58 | 33 317,12 | -7 345,46 |
| 12.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 20 541,99 | 17 668,03 | -2 873,96 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями.

1. **Тарифы ГАУЗ ККЦОЗШ на тепловую энергию на 2021 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 14

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| январь - июнь | 6,04715 | 1682,06 | 0,00 % | 10 171,63 |
| июль - декабрь | 4,30182 | 1742,61 | 3,60 % | 7 496,40 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** | 10,34897 | 1707,23 |  | 1. 668,03 |

1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущим периодом регулирования ГАУЗ ККЦОЗШ**

Расходы на производство и транспортировку тепловой энергии

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов  тыс. руб. | | | | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 284,96 | 292,27 | 7,31 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 688,89 | 706,56 | 17,66 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 9244,32 | 9481,34 | 237,02 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 36,93 | 37,87 | 0,95 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 158,02 | 162,08 | 4,05 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 7,47 | 7,67 | 0,19 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 441,08 | 452,39 | 11,31 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 10 861,68 | 11 140,17 | 278,49 |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов  тыс. руб. | | | | |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 100,13 | 118,36 | 18,24 |
| 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: | 822,26 | 805,34 | -16,92 |
| 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 | 171,41 | 282,22 | 110,81 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 15,30 | 7,93 | -7,37 |
| 1.4.3 | иные расходы | 635,55 | 515,19 | -120,35 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3023,29 | 2918,12 | -105,17 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 484,47 | 437,36 | -47,11 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 4430,15 | 4279,18 | -150,96 |
| 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 | 4 430,15 | 4 279,18 | -150,96 |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,  холодной воды и теплоносителя  тыс. руб. | | | | | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 8 571,83 | 10 205,30 | 1 633,47 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 3 928,58 | 5 090,80 | 1 162,22 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 112,87 | 138,91 | 26,04 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |  |  |
| 6 | ИТОГО | 12 613,28 | 15 435,02 | 2 821,74 |

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов  тыс. руб. | | | | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 10 861,68 | 11 140,17 | 278,49 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 430,15 | 4 279,18 | -150,96 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 12 613,28 | 15 435,02 | 2 821,74 | |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 2 832,32 | 2 462,75 | -369,56 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  | |
| 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 |  |  |  | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями |  |  |  | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 30 737,42 | 33 317,12 | 2 579,70 | |
| 12.1 | необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 16 330,78 | 17 668,03 | 1 337,25 | |

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

При расчете тарифов на горячую воду экспертами принималась за основу информация предприятия, что ГАУЗ ККЦОЗШ отпускает горячую воду потребителям г. Ленинск-Кузнецкий от котельной, используя закрытую схему теплоснабжения.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 869,22 тыс. руб., при средней цене холодной воды 34,03 руб./м3, и среднегодовом тарифе за 1 Гкал. 1 808,14 руб./Гкал.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие материалы, представленные в формате шаблона по системе ЕИАС: смета расходов на производство горячей воды 2021; сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ.

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», тарифы в сфере горячего водоснабжения могут быть установлены в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Согласно разделу VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и прибыли, также расчет необходимой валовой выручки не производится в виду отсутствия таковых расходов, а осуществляется определение двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения по следующим формулам:

**Компонент на холодную воду**

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества. Предприятие приобретает воду у ОАО «СКЭК», подогревает и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Уровень планируемого объема воды на ГВС на потребительский рынок на 2021 год составляет 20 700 м3.

Тарифы на холодную воду установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.19 № 603 для ОАО «СКЭК».

Стоимость 1 м3 воды с 01.01.2021 предлагается принять на уровне 32,92 руб./м3 (без НДС), исходя из тарифа, действующего до 31.12.2020, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.19 № 603 для ОАО «СКЭК» на неизменном уровне.

С 01.07.2021 к тарифу 1 полугодия 2021 года применен ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2021 год по водоснабжению – 104,0 %, что составило 34,24 руб./м3 (без НДС).

Таким образом средний тариф на 2021 год с учетом доли отпуска (0,5843 и 0,4157) составил 33,47 руб./м3 (без НДС).

С учетом стоимости единицы приобретаемой воды, стоимость компонента холодная вода на 2021 год составит:

c 01.01.2021 – 32,92 руб./ м3 (без НДС);

с 01.07.2021 – 34,24 руб./ м3 (без НДС).

Планируемые объемы отпуска горячей воды приведены в таблице 19.

Таблица 19

Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям ГАУЗ ККЦОЗШ.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Факт 2019 | Предложения предприятия на 2021 | Предложения экспертов на 2021, | в том числе | |
|
| 1-е п/г 2021 | 2-е п/г 2021 |
| Всего полезный отпуск на сторону, в т.ч. | м3 | 20770 | 20700 | 20700 | 12095 | 8605 |
| Жилищные организации | м3 | 20770 | 20700 | 20700 | 12095 | 8605 |
| Бюджетные организации | м3 | - | - | - | - | - |
| Прочие потребители | м3 | - | - | - | - | - |
| Производственные нужды | м3 | 36762 | 36762 | 36762 | 21481 | 15281 |
| Всего полезный отпуск | м3 | 57527 | 57461 | 57461 | 33576 | 23885 |

**Компонент на тепловую энергию**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

При применении двухставочных тарифов на тепловую энергию значение компонента на тепловую энергию рассчитывается по формулам:

,

,

где:

 - компонент на тепловую энергию в части условно переменных расходов, руб./Гкал;

 - ставка тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - компонент на тепловую энергию в части условно постоянных расходов, тыс. руб./Гкал в час;

 - ставка тарифа на содержание централизованной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), тыс. руб./Гкал в час.

В случае, если при установлении тарифов на тепловую энергию не были учтены расходы регулируемой организации, предусмотренные [пунктами «б](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFG0I)», «в», «[г» пункта 92](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFGEI) Основ ценообразования, такие расходы учитываются при расчете компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию рассчитан согласно пункту 7.

Следовательно, **тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения** равны:

Таблица 20

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.01.2021 | 32,92 | 1 682,06 | х | х |
| с 01.07.2021 | 34,24 | 1 742,61 | х | х |
| С ростом: | 4,00 % | 3,60 % |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Приложение 1 к экспертному заключению | | | |
| **Физические показатели ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на 2021 год** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| Показатели | Ед. изм. | Утверждено на **2020 год** | Предложения предприятия на **2021 год** | Предложения экспертов на **2021 год** | Корректировка предложений предприятия |
|
| **Баланс тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1 | 1 | 1 | 0 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  | 0 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1 | 1 | 1 | 0 |
| Нормативная выработка | Гкал | 23 748,97 | 25 894,11 | 23 661,66 | -2232,45 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 23 027,00 | 25 178,28 | 22 945,00 | -2233,28 |
| Полезный отпуск | Гкал | 21 082,00 | 19 768,63 | 21 000,00 | 1231,37 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 9 071,44 | 8 719,74 | 9 079,10 | 359,36 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск прочим потребителям | Гкал | 1 126,50 | 1 267,01 | 1 269,86 | 2,85 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 10 884,06 | 9 781,88 | 10 651,03 | 869,15 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 10 197,94 | 9 986,75 | 10 348,97 | 362,22 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 721,97 | 715,83 | 716,66 | 0,83 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 1 945,00 | 5 409,65 | 1 945,00 | -3464,65 |
| Доля 1 полугодия |  |  | 0,5875 | 0,5843 |  |
| Доля 2 полугодия |  |  | 0,4125 | 0,4157 |  |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 196,22 | 196,22 | 196,22 | 0,00 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 196,22 | 196,22 | 196,22 | 0,00 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,773 | 0,780 | 0,739 | -0,04 |
| - уголь каменный |  | 0,773 | 0,780 | 0,739 | -0,04 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 253,98 | 251,56 | 265,57 | 14,00 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 253,98 | 251,56 | 265,57 | 14,00 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 5 848,47 | 9 010,27 | 6 093,48 | -2916,79 |
| -уголь каменный | т | 5 848,47 | 9 010,27 | 6 093,48 | -2916,79 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 5 877,71 | 9 055,32 | 6 123,95 | -2931,37 |
| -уголь каменный | т | 5 877,71 | 9 055,32 | 6 123,95 | -2931,37 |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  |  |  |
| -уголь каменный | руб./т | 1321,00 | 1356,23 | 1419,86 | 63,63 |
| Стоимость топлива | тыс. руб. | **7 764,44** | **12 281,12** | **8 695,17** | -3585,95 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | **807,39** | **1510,13** | **1510,13** | 0,00 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 807,39 | 631,24 | 631,24 | 0,00 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  | 878,89 | 878,89 |  |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **8 571,83** | **13 791,25** | **10 205,30** | -3585,95 |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 1161,28 | 1202,93 | 1156,41 | -46,53 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч | 1161,28 | 1202,93 | 1156,41 | -46,53 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. | 3,382968 | 4,402262 | 4,402262 | 0,00 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 3,382968 | 4,402262 | 4,402262 | 0,00 |
| Удельный расход на выработку т/э | кВт\*ч/Гкал | 48,89824 |  |  |  |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **3 928,58** | **5 295,63** | **5 090,80** | -204,83 |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 4,27 | 5,16 | 4,25 | -0,91 |
| -ООО "Водоканал" до 15.05.2019, далее ОАО "СКЭК" | тыс. м3 | 4,27 | 5,16 | 4,2513 | -0,91 |
| Удельный расход воды на выработку т/э |  | 0,17974421 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 4,18 | 5,16 | 4,25 | -0,91 |
| -ООО "Водоканал" до 15.05.2019, далее ОАО "СКЭК" | тыс. м3 | 4,18 | 5,16 | 4,25 | -0,91 |
| Удельный расход (стоки) на выработку т/э |  | 0,176007623 |  |  |  |
| Тариф на воду ОАО "СКЭК" | руб./м3 | 26,44 | 34,04 | 32,68 | -1,36 |
| Тариф на стоки ОАО "СКЭК" | руб./м3 | 23,95 | 28,36 | 27,84 | -0,52 |
| ***Стоимость воды*** |  | **112,87** | **175,63** | **138,91** | -36,72 |
| ***Стоимость стоков*** | тыс. руб. | **100,13** | **146,35** | **118,36** | -27,99 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) корректировка на 2021 год** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | |  |  | Ед.изм. | Утверждено на 2019 год | **Утверждено на 2020** | **Предложения предприятия на 2021 год** | **Предложения экспертов на 2021 год** | Динамика изменения показателей 2021/2020,% | Корректировка, гр.6-5 | Предложение экспертов на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Предложение экспертов на 2022 год | Предложение экспертов на 2021 год |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 |  |  |  | 3 | 5 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **Баланс тепловой энергии** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Количество котельных** | | | |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **23 741,96** | **23 748,97** | **25 894,11** | **23 661,66** | **-0,37** | **-2 232,45** | **23 741,96** | **23 741,96** | **23 741,96** | **23 741,96** |
|  | **Полезный отпуск** | | | | -"- | **21 082,33** | **21 082,00** | **19 768,63** | **21 000,00** | **-0,39** | **1 231,37** | **21 082,33** | **21 082,33** | **21 082,33** | **21 082,33** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **9 742,13** | **10 197,94** | **9 986,75** | **10 348,97** | **1,48** | **362,22** | **9 742,13** | **9 742,13** | **9 742,13** | **9 742,13** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 8 615,62 | 9 071,44 | 8 719,74 | 9 079,10 | 0,08 | 359,36 | 8 615,62 | 8 615,62 | 8 615,62 | 8 615,62 |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - прочие потребители | | | | -"- | 1 126,50 | 1 126,50 | 1 267,01 | 1 269,86 | 12,73 | 2,85 | 1 126,50 | 1 126,50 | 1 126,50 | 1 126,50 |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 11 340,20 | 10 884,06 | 9 781,88 | 10 651,03 | -2,14 | 869,15 | 11 340,20 | 11 340,20 | 11 340,20 | 11 340,20 |
|  | **Потери, всего** | | |  | -"- | **2 659,63** | **2 666,97** | **6 125,48** | **2 661,66** | **-0,20** | **-3 463,82** | **2 659,63** | **2 659,63** | **2 659,63** | **2 659,63** |
|  | - на собственные нужды котельной | | | | -"- | 714,63 | 721,97 | 715,83 | 716,66 | -0,74 | 0,83 | 714,63 | 714,63 | 714,63 | 714,63 |
|  | - в тепловых сетях | | | | -"- | 1 945,00 | 1 945,00 | 5 409,65 | 1 945,00 | 0,00 | -3 464,65 | 1 945,00 | 1 945,00 | 1 945,00 | 1 945,00 |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя Приложение 5.4 Методических указаний** | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **6 311,56** | **8 571,83** | **13 791,25** | **10 205,30** | 19,06 | -3 585,95 | **6 570,34** | **6 833,15** | **7 120,14** | **7 426,31** |
|  | в т.ч. - уголь | | |  | -"- | 6 311,56 | 8 571,83 | 13 791,25 | 10 205,30 | 19,06 | -3 585,95 | 6 570,34 | 6 833,15 | 7 120,14 | 7 426,31 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | | | -"- | **6 311,56** | **7 764,44** | **12 281,12** | **8 695,17** | 11,99 | -3 585,95 | **6 570,34** | **6 833,15** | **7 120,14** | **7 426,31** |
|  | - уголь каменный | | | | -"- | 6 311,56 | 7764,44 | 12281,12 | 8695,17 | 11,99 | -3 585,95 | 6 570,34 | 6 833,15 | 7 120,14 | 7 426,31 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  | #ДЕЛ/0! | 0,00 |  |  |  |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | | | -"- | **0,00** | **807,39** | **1 510,13** | **1 510,13** | 87,04 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | - уголь каменный | | | | -"- | 0,00 | 807,39 | 1510,13 | 1510,13 | 87,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **3 945,63** | **3 928,58** | **5 295,63** | **5 090,80** | 29,58 | -204,83 | **4 111,35** | **4 275,80** | **4 446,83** | **4 620,26** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | | |  | т.р. | **94,94** | **112,87** | **175,63** | **138,91** | 23,07 | -36,72 | **103,41** | **108,92** | **114,30** | **120,19** |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 4 268,00 | 4 268,74 | 5 160,33 | 4 251,33 | -0,41 | -909,00 | 4 268,00 | 4 268,00 | 4 268,00 | 4 268,00 |
|  | - объём теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 22,25 | 26,44 | 34,04 | 32,68 | 23,58 | -1,36 | 24,23 | 25,52 | 26,78 | 28,16 |
|  | - цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | | | | т.р. | **10 352,14** | **12 613,28** | **19 262,52** | **15 435,02** | 22,37 | -3 827,50 | 10 785,10 | 11 217,87 | 11 681,27 | 12166,76 |
| **Операционные расходы Приложение 5.1 Методических указаний** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. | **279,45** | **284,96** | **296,36** | **292,27** | 2,56 | -4,09 | **286,07** | **294,53** | **303,25** | **312,23** |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **675,58** | **688,89** | **716,45** | **706,56** | 2,56 | -9,89 | **691,56** | **712,03** | **733,11** | **754,81** |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **9 065,68** | **9244,32** | **9920,80** | **9481,34** | 2,56 | -439,46 | **9 280,17** | **9 554,86** | **9 837,68** | **10 128,88** |
|  | в том числе ППП | | | | т.р. | 8 170,56 | 8331,56 | 9048,65 | 8545,18 | 2,56 | -503,47 | 8 363,87 | 8 611,44 | 8 866,34 | 9 128,78 |
|  | численность, всего | | | | чел. | 27 | 27 | 27 | 27 | 0,00 | 0,00 | 27 | 27 | 27 | 27 |
|  | в том числе ППП | | |  | чел. | 24 | 23 | 20 | 24 | 4,35 | 4,00 | 24 | 24 | 24 | 24 |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. | 27980,49 | 28531,86 | 30619,75 | 29263,41 | 2,56 | -1 356,35 | 28642,50 | 29490,31 | 30363,22 | 31261,96 |
|  | в том числе ППП | | |  | руб./чел. | 28 370,00 | 28929,04 | 37702,71 | 29670,77 | 2,56 | -8 031,94 | 29 041,22 | 29 900,84 | 30 785,89 | 31 697,15 |
| 4 | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | | | | т.р. | **36,21** | **36,93** | **802,99** | **37,87** | 2,56 | -765,11 | **37,07** | **38,17** | **39,30** | **40,46** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | т.р. | **154,97** | **158,02** | **145,62** | **162,08** | 2,56 | 16,46 | **158,64** | **163,33** | **168,17** | **173,14** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- | 5,80 | 5,92 | 6,16 | 6,07 | 2,56 | -0,09 | 5,94 | 6,11 | 6,29 | 6,48 |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- | 118,31 | 120,64 | 125,46 | 123,73 | 2,56 | -1,73 | 121,11 | 124,69 | 128,38 | 132,18 |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | 30,86 | 31,47 | 14,00 | 32,28 | 2,56 | 18,28 | 31,59 | 32,53 | 33,49 | 34,48 |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на услуги банков** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- | **7,33** | **7,47** | **7,00** | **7,67** | 2,56 | 0,67 | 7,50 | 7,73 | 7,95 | 8,19 |
| 9 | **Лизинговый платёж** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | **Арендная плата** | | |  | -"- | **432,56** | **441,08** | **0,00** | **452,39** | 2,56 | 452,39 | **442,79** | **455,90** | **469,39** | **483,29** |
| 11 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | | | т.р. |  |  | **36,24** |  | #ДЕЛ/0! | -36,24 |  |  |  |  |
|  | общехозяйственные расходы | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | услуги банка | | |  | т.р. |  |  | 36,24 |  | #ДЕЛ/0! | -36,24 |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **10 651,78** | **10 861,68** | **11 925,45** | **11 140,17** | 2,56 | -785,28 | **10 903,80** | **11 226,55** | **11 558,86** | **11 901,00** |
| **Неподконтрольные расходы Приложение 5.3 Методических указаний** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (стоки)** | | | | т.р. | **69,62** | **100,13** | **146,35** | **118,36** | 18,21 | -27,99 | **75,41** | **80,40** | **85,67** | **90,35** |
| 13 | **Арендная плата, в т.ч.** | | | | т.р. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | #ДЕЛ/0! | 0,00 |  |  |  |  |
| 14 | **Концессионная плата** | | | | т.р. |  |  |  |  | #ДЕЛ/0! | 0,00 |  |  |  |  |
| 15 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | **704,69** | **822,26** | **869,84** | **805,34** | -2,06 | -64,50 | **706,34** | **708,35** | **710,43** | **712,60** |
| 15.1 | - 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 | | | | т.р. | 9,62 | 171,41 | 346,82 | 282,22 | 64,65 | -64,60 | 9,95 | 10,35 | 10,76 | 11,19 |
|  |  |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | т.р. | 38,90 | 15,30 | 7,80 | 7,93 | -48,20 | 0,13 | 40,22 | 41,83 | 43,50 | 45,24 |
| 15.3 | - иные расходы, в том числе: | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - налог на имущество организации | | | | т.р. | 470,30 | 460,14 | 455,06 | 455,06 | -1,10 | 0,00 | 470,30 | 470,30 | 470,30 | 470,30 |
|  | - земельный налог | | | | т.р. | 185,87 | 175,41 | 52,21 | 52,21 | -70,24 | -0,01 | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 185,87 |
|  | - иные расходы (на обеспечение выполнение мероприятий по предупреждению, локализации, и ликвидации возможных ЧС на потенциально-опасных объектах | | | | т.р. | 0,00 |  | 7,96 | 7,93 | #ДЕЛ/0! | -0,03 |  |  |  |  |
| 16 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **2866,29** | **3023,29** | **3051,19** | **2918,12** | -3,48 | -133,07 | **2939,03** | **3026,02** | **3115,59** | **3207,82** |
|  | - отчисления ППП | | | | -"- | 2467,51 | 2649,44 | 2739,93 | 2587,48 | -2,34 | -152,45 | **2648,84** | 2727,24 | 2807,97 | 2891,08 |
|  | - отчисления АУП (отнесенного на теплоснабжение) | | | | -"- |  | 290,26 | 264,09 | 283,47 | -2,34 | 19,38 |  |  |  |  |
|  | - дополнительные взносы | | | |  |  | 83,60 | 47,17 | 47,17 | -43,57 | 0,00 |  |  |  |  |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | **524,28** | **484,47** | **489,09** | **437,36** | -9,72 | -51,73 | **524,28** | **524,28** | **524,28** | **524,28** |
| 18 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам включая проценты по ним | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | **Налог на прибыль** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | **Экономия средств** | | | | т.р. | **0,00** |  |  |  | #ДЕЛ/0! | 0,00 |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | | | | т.р. | **4164,88** | **4430,15** | **4556,46** | **4279,18** | -3,41 | -277,28 | **4245,06** | **4339,05** | **4435,98** | **4535,05** |
| 22 | **Нормативная прибыль** | | | | т.р. | **0,00** | **0,00** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Выплаты социального характера | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Капитальные вложения (инвестпрограмма) | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | Выпадающие доходы (+∆ НВВ) | | | | т.р. |  | **2832,32** | **4918,16** | **2462,75** | -13,05 | -2 455,41 |  |  |  |  |
| 24 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **25168,80** | **30737,42** | **40662,58** | **33317,12** | 8,39 | -7 345,46 | **25933,95** | **26783,47** | **27676,11** | **28602,81** |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **11630,48** | **16330,78** | **20541,99** | **17668,03** | 8,19 | -2 873,96 | **11984,06** | **12376,62** | **12789,11** | **13217,34** |
| 25 | **Необходимая валовая выручка с учетом корректировки** | | | | т.р. | **11630,48** |  |  |  |  |  | **12576,28** | **12968,85** | **13381,33** | **13809,56** |
| 26 | **Среднегодовой тариф на тепловую энергию** | | | | руб/Гкал | **1193,83** | **1601,38** | **2056,92** | **1707,23** | 6,61 | -349,70 | **1290,92** | **1331,21** | **1373,55** | **1417,51** |
|  | Тариф на тепловую энергию с 01 января | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | |
|  | Тариф на тепловую энергию с 01 июля | | | | руб/Гкал | | | | | | | | | | | |
| 27 | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | % | **59,96** | **8,94** | **54,03** | **3,60** |  |  | **0,00** | **7,90** | **-3,52** | **13,87** |

Приложение № 11 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Долгосрочные тарифы ГАУЗ ККЦОЗШ на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | 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 |
| ГАУЗ ККЦОЗШ | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 965,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1543,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1543,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1682,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1682,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1742,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1392,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1343,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1343,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1530,29 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1158,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1852,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1852,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2018,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2018,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2091,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1671,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1612,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1612,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1836,35 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./  Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 12 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Долгосрочные тарифы**

**ГАУЗ ККЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2020, с 01.01.2022 по 31.12.2023**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на холодную воду,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ГАУЗ ККЦОЗШ | с 01.01.2019 | 88,20 | 87,28 | 92,36 | 88,66 | 73,50 | 72,73 | 76,97 | 73,88 | 20,99 | 965,22 | х | х |
| с 01.07.2019 | 128,99 | 127,51 | 135,66 | 129,73 | 107,49 | 106,26 | 113,05 | 108,11 | 23,50 | 1543,99 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2020 | 128,99 | 127,51 | 135,66 | 129,73 | 107,49 | 106,26 | 113,05 | 108,11 | 23,50 | 1543,99 | х | х |
| с 01.07.2020 | 152,62 | 151,01 | 159,89 | 153,43 | 127,18 | 125,84 | 133,24 | 127,86 | 35,68 | 1682,06 | х | х |
| с 01.01.2022 | 122,23 | 120,89 | 128,24 | 122,89 | 101,86 | 100,74 | 106,87 | 102,41 | 26,08 | 1392,93 | х | х |
| с 01.07.2022 | 120,71 | 119,41 | 126,50 | 121,34 | 100,59 | 99,51 | 105,42 | 101,12 | 27,48 | 1343,87 | х | х |
| с 01.01.2023 | 120,71 | 119,41 | 126,50 | 121,34 | 100,59 | 99,51 | 105,42 | 101,12 | 27,48 | 1343,87 | х | х |
| с 01.07.2023 | 134,51 | 133,03 | 141,12 | 135,24 | 112,09 | 110,86 | 117,60 | 112,70 | 28,84 | 1530,29 | х | х |

**Долгосрочные тарифы**

**ГАУЗ ККЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) <\*\*> | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) <\*\*> |
| ГАУЗ ККЦОЗШ | с 01.01.2021 | 39,50 | 32,92 | 1682,06 | 2018,47 |
| с 01.07.2021 | 41,09 | 34,24 | 1742,61 | 2091,13 |

<\*> Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<\*\*> Компонент на тепловую энергию для ГАУЗ ККЦОЗШ, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 455, от 30.12.2019 № 888), постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от «22».10.2020 № 275)».

Приложение № 13 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ООО «Ю-ТРАНС» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 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».

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Ю-ТРАНС».

Сокращённое наименование: ООО «Ю-ТРАНС»

ИНН: 4230027727

КПП: 423001001

ОГРН: 1104230000588

Адрес: 652055, Россия, Кемеровская область, г. Юрга, ул. Заводская, д. 2А, тел: (38451) 7-77-78

Генеральный директор: Кукарских Сергей Анатольевич

Основным видом деятельности ООО «Ю-ТРАНС» является передача выработанной ООО «ЮТЭЦ» и котельными ООО «Юргинские котельные» тепловой энергией предприятий жилищно-коммунального хозяйства, бюджетных организаций и прочих предприятий г. Юрги, через магистральные и внутриквартальные сети, находящиеся в эксплуатации предприятия.

С 11.10.2004 по 30.09.2019 эксплуатацию данного имущественного комплекса осуществляло ООО «Энерготранс».

Протяженность сетей г. Юрги, находящихся на обслуживании ООО «Ю-ТРАНС» составляет 104 992,55 м., в том числе:

- сети от ООО «ЮТЭЦ» – 98 585,55 м., из которых:

магистральные трубопроводы – 19 305,00 м.;

квартальные магистрали – 35 204,00 м.;

частный сектор – 7 205,00 м.;

арендованные у КУМИ – 18 155,55 м.;

ввода МКД – 15 155,00 м.;

- бесхозяйные тепловые сети – 3 561,00 м.;

-сети от ООО «Юргинские котельные» - 6 704,00 м., в том числе:

- бесхозяйные тепловые сети – 582,00 м.

Вышеуказанные сети переданы ООО «Ю-ТРАНС» по договорам аренды имущества:

- № 1857 от 17.06.2019 с КУМИ г. Юрги;

- № 1/2017 от 31.10.2017 и № 3/2019 от 30.09.2019 с ИП Тютюн В.Ф.;

- № 1/2017 от 21.10.2017 с ООО «ЮТСК»;

- № 143/1 от 31.09.2019 с ООО «Юргинские котельные».

Режим регулирования отпуска тепла осуществляется по графику качественного регулирования 150/70°С.

Климат г. Юрги резко континентальный, с продолжительной холодной зимой и жарким летом. Средняя месячная температура воздуха изменяется от

-18,8º С в январе до +17,5º С в июле (СНиП 23-01-99\* от 01.01.2003).

Расчётные температуры:

- наиболее холодной пятидневки -39º С;

- абсолютный минимум -53º С;

- среднегодовая температура +0,9º С.

Продолжительность отопительного периода со среднесуточной температурой +8 ºС и ниже – 251 суток (кроме котельной №7 – 344 суток). Средняя температура отопительного сезона -8,3º С.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ № 1 от 29.12.2017 (стр. 30-60, том № 1).

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

Кроме основного вида деятельности предприятие оказывает автотранспортные услуги сторонним организациям.

На предприятии ведется раздельный учёт затрат. На основании фактического распределения расходов за 8 месяцев 2020 эксперты предлагают следующее распределение:

- передача тепловой энергии – 80,79%;

- прочая деятельность – 19,21%.

Долгосрочные тарифы и параметры регулирования ООО «Ю-ТРАНС» утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 25.12.2019 № 858 «Об установлении ООО «Ю-ТРАНС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке г. Юрги, на 2020-2022 годы».

Система налогообложения, применяемая на предприятии – общая.

В связи с этим все расчёты в данном экспертном заключении приведены без учёта НДС.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой  
    с источника тепловой энергии**

В связи с тем, что один из источников тепловой энергии осуществляющих отпуск тепловой энергии в г. Юрга является ТЭЦ ООО «ЮТЭЦ», формирование балансов должно проводится с учетом требований главы III Методических указаний, согласно которым объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается, что схема теплоснабжения города Юрги актуализирована Постановлением Администрации города Юрги № 913 от 10.09.2020 «Об актуализации на 2021 год схемы теплоснабжения Юргинского городского округа до 2030 года». Схема теплоснабжения г. Юрги размещена на сайте Администрации г. Юрги по адресу http://pravo.yurga.org/doc\_adm.html?id=51347.

При формировании баланса на 2021 год были приняты объемы выработки и объем отпуска тепловой энергии в сеть от ООО «ЮТЭЦ» согласно сводному прогнозному балансу на 2021 год, принятому в соответствии с приказом ФАС от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП.

Для котельных отпуск тепловой энергии принят согласно п. 8 Методических указаний, согласно которым расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, с учетом п. 9 Методических указаний о необходимости ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

Объем потерь тепловой энергии, принят в размере 89,69 тыс. Гкал на основании постановления РЭК КО от 05.12.2019 № 533.

Таким образом, баланс тепловой энергии ООО «Ю-Транс» в части передачи тепловой энергии принимается в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения (передача от котельных ООО «Ю-Транс»), в соответствии со сводным прогнозным балансом (передача от ТЭЦ ООО «ЮТЭЦ» и представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс передачи тепловой энергии ООО «Ю-Транс» на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | *Ед. изм.* | Объем потребления теплоэнергии на 2021 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2021 | 2 полугодие 2021 |
| 1 | Получено в сеть | тыс. Гкал. | 713,892 | 400,623 | 313,269 |
| 2 | Потери при передаче | тыс. Гкал. | 89,690 | 48,433 | 41,257 |
| 3 | Производственные нужды  ООО "Ю-Транс" | тыс. Гкал. | 2,800 | 1,512 | 1,288 |
| 4 | Отдано из сети | тыс. Гкал. | 621,402 | 350,678 | 270,724 |

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии   
   для ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

**4.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов   
на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год на уровне 106 082 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы   
ООО «Ю-ТРАНС», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6 %.

На 2020 год ООО «Ю-ТРАНС» были утверждены операционные расходы в размере 98 338 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы (ОР) на 2021 год в размере 100 860 тыс. руб.:

98 338 тыс. руб. (ОР 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0).

Расчёт корректировки операционных расходов на 2021 год и их распределение представлены в таблицах 2-3.

Таблица 2

**Расчёт корректировки операционных расходов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год долгосрочного периода регулирования** (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на  2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 103,0 | 103,6 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 1 905,13 | 1 905,13 |
| 4 | Нормативный уровень прибыли | % | - | - |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) |  | - | 0,75 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 98 338 | 100 860 |

Таблица 3

**Распределение операционных (подконтрольных) расходов  
 на услуги по передаче тепловой энергии**(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2021 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 6 351 |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств | 31 335 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 31 734 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 17 196 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 11 425 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 225 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 |
| 9 | Арендная плата | 2 490 |
| 10 | Другие расходы | 104 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 100 860 |

**4.2. Неподконтрольные расходы**

**4.2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предложение предприятия по статье расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность на 2021 год – 328 тыс. руб., в том числе:

- расходы на водоотведение – 82 тыс. руб.;

- расходы на вывоз и утилизацию ТКО из контейнеров – 37 тыс. руб.;

- расходы на складирование, утилизацию производственных отходов, образующихся в процессе передачи тепловой энергии – 209 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были предоставлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 4, стр. 248-312):

- расчет расходов на услуги водоотведения при передаче тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;

- расчет нормативного расхода холодной воды на собственные нужды и объема отводимых стоков от объектов при передаче тепловой энергии, оборудованных водомерами ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;

- договор № 939 от 01.01.2020 с ООО «ВодСнаб»;

- постановление РЭК Кемеровской области от 26.12.2019 № 861 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ВодСнаб» (г. Юрга)»;

* расчёт расходов на захоронение (утилизацию) ТКО, отходов от производственной деятельности при передаче тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* договор № 104921 от 06.11.2019 с ООО «Чистый Город Кемерово»;
* пояснительная записка к расчету расходов на захоронение и утилизацию ТКО ООО «Ю-ТРАНС»;
* договор № 9 от 06.11.2019 с ООО «ЭкоБетон»;
* договор № 19 от 01.04.2020 с ООО «ЭкоБетон»;
* счета-фактуры за 1-й квартал к договору № 104921 от 06.11.2019 с ООО «Чистый город Кемерово»;
* постановление РЭК Кемеровской области № 691 от 20.12.2019   
  «Об утверждении единых тарифов на услуги регионального оператора   
  по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый город Кемерово».

У предприятия заключен договор на услуги водоотведения с ООО «ВодСнаб» № 939 от 01.01.2020. Предприятием представлен расчет планируемого объема на 2021 год в размере 4 601,4 м³, в том числе:

- 1-е полугодие – 2 484,8 м³;

- 2-е полугодие – 2 116,6 м³.

Для расчета прогнозного тарифа на 2021 год ООО «ВодСнаб» на водоотведение эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на «водоснабжение; водоотведение, организацию сбора и утилизацию отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» на 2021 год составит 104,0 %.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования прогнозный тариф   
ООО «ВодСнаб» на водоотведение на 2021 год:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17,40 руб./м³;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 18,10 руб./м³.

Расчёт расходов по договору № 939 от 01.01.2020 с ООО «ВодСнаб»:

(2 484,8 м³ × 17,40 руб./м³ + 2 116,6 м³ × 18,10 руб./т) / 1000 = 82 тыс. руб.

Также у предприятия заключен договор об оказании услуг по обращению с отходами № 9 от 06.11.2019 с ООО «ЭкоБетон». Планируемый объём отходов по договору 350,75 т. Эксперты предлагают учесть следующую разбивку по полугодиям:

- 1-е полугодие – 180,00 т;

- 2-е полугодие – 170,75 т.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф   
ООО «ЭкоБетон» на захоронение ТБО учтен из постановления РЭК Кузбасса от 25.06.2020 № 109 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (г. Юрга)»:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 375,93 руб./т;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 378,89 руб./т.

Расчёт расходов по договору № 20 от 01.04.2020 с ООО «ЭкоБетон»:

(180,00 т × 375,93 руб./т + 170,75 т × 378,89 руб./т) / 1000 = 132 тыс. руб.

На оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами у предприятия заключен договор № 104921 от 06.11.2019 с ООО «Чистый Город Кемерово».

Предложение предприятия по объему твердых коммунальных отходов на 2021 год:

- 1-е полугодие – 58 м³;

- 2-е полугодие – 50 м³.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф   
ООО «Чистый Город Кемерово» на захоронение ТБО учтен из постановления РЭК Кузбасса от 25.06.2020 № 109 от 20.12.2019 № 691 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый Город Кемерово» (в редакции от 26.05.2020):

- 1-е полугодие – 332,43 руб./м³;

- 2-е полугодие – 356,73 руб./м³.

Расчёт расходов по договору № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый Город Кемерово»:

(58 м³ × 332,43 руб./м³ + 50 м³ × 356,73 руб./м³)/1000 = 37 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год по данной статье 251 тыс. руб. (82 тыс. руб.+132 тыс. руб. + 37 тыс. руб.).

Расходы в размере 77 тыс. руб. исключены из расчета расходов по данной статье, как экономически необоснованные.

**4.2.2. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.3. Арендная плата**

Согласно пункту 45 Методических указаний, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием заявлены расходы по аренде имущества в сумме   
5 061 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 4, стр. 248-312, Том 5 313-383):

* расчёт арендной платы на 2021 год по объектам, участвующим в процессе передачи тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС»;
* обоснование расчета размера платы за аренду муниципального имущества, копия договора аренды муниципального имущества № 1857 от 17.06.2019 с КУМИ г. Юрга, доп. Соглашения к договору от 08.10.2019 и от 12.09.2019;
* обоснование, расчет арендной платы к договору № 1/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. и договору № 1/2017 с ООО «ЮТСК», копия письма КУМИ г. Юрга об уровне инфляции на 2020 год, применяемый к аренде земли;
* договор аренды зданий и сооружений № 1/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф., дополнительное соглашение к договору аренды № 1/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. от 31.09.2019, обоснование расчета размера арендной платы, акты за 1 квартал 2020 года;
* договор аренды № 1/2017 от 31.10.2017 с ООО «ЮТСК», дополнительное соглашение № 2 от 01.01.2019, дополнительное соглашение № 3 от 01.01.2020 с расчетом арендной платы, копий договора аренды земельного участка, ведомости амортизации ОС, счета-фактуры за 1 квартал 2020 года;
* копии договора субаренды с ООО «Юргинские котельные» № 143/1, дополнительные соглашения к договору аренды от 31.10.2019, обоснование расчета размера арендной платы, счета-фактуры за 1 квартал 2020 года.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Предприятием заключен договор № 1857 от 17.06.2019 аренды муниципального имущества (тепловые сети и теплотрассы) с КУМИ г. Юрга на сумму 3 181 тыс. в год. Договор действует до 01.09.2020 и автоматически пролонгируется.

В качестве обоснования расчета платы за аренду предприятие представило письмо КУМИ г. Юрги от 11.10.2019 с приложением, в котором предоставлен расчет месячной арендой платы по объектам на 2019 год в соответствии с п. 45 Основ ценообразования:

- амортизационные отчисления – 265,05 тыс. руб.;

- налог на имущество – 0,00 тыс. руб.;

- налог на землю – 0,00 тыс. руб.

Таким образом, годовые расходы на амортизационные отчисления по договору № 1857 от 17.06.2019 составляют:

265,05 тыс. руб./мес. ×12 мес. = 3 181 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в части аренды производственных объектов эксперты предлагают учесть расходы на уровне возмещения арендодателю амортизационных отчислений и других обязательных платежей в размере   
3 181 тыс. руб.

Система налогообложения у ИП Тютюн В.Ф. – УНС. Сумма по договору аренды имущества № 1/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. составляет:

- в отношении производственных объектов регулируемой организации (тепловые сети) – 1 753 тыс. руб.

В соответствии с приложением № 1 к договору аренды № 1/2017 от 31.10.2017 в редакции от 30.09.2019 в расчет аренды производственных объектов включены следующие расходы на 2021 год:

- амортизационные отчисления – 276 тыс. руб.;

- аренда земли – 1 378 тыс. руб.;

- другие обязательные платежи (УСН) – 99 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа в соответствии с п. 45 Методических указаний в части аренды производственных объектов эксперты предлагают учесть расходы на уровне возмещения арендодателю амортизационных отчислений и других обязательных платежей в размере 1 753 тыс. руб.

Расходы по договору № 1/2017 от 21.10.2017 с ООО «ЮТСК» составляют 24 тыс. руб. в год. В приложении № 1 к дополнительному соглашению № 1 от 01.01.2019 прилагается расчет арендной платы, включающий размер амортизационных отчислений и обязательных платежей.

Расходы по договору № 143/1 от 31.10.2017 с ООО «Юргинские котельные» составляют 2 тыс. руб. в год. В приложении № 2 к договору субаренды № 143/1 от 31.10.2017 в редакции от 30.09.2019 прилагается расчет арендной платы, включающий размер амортизационных отчислений и обязательных платежей на уровне 2 тыс. руб.

Сводные данные расходов на аренду ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год приведены в таблице 4.

Таблица 4

(тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Договор аренды | Собственник имущества | Предложение  предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| № 1857 от 17.06.2019 | КУМИ г. Юрги | 3 181 | 3181 | 0 |
| № 1/2017 от 31.10.2017 | ИП Тютюн В.Ф. | 1 852 | 1 753 | -99 |
| №1/2017 от 21.10.2017 | ООО «ЮТСК» | 26 | 24 | -2 |
| №143/1 от 31.10.2017 (субаренда) | ООО «Юргинские котельные» | 2 | 2 | 0 |
| Итого |  | 5 061 | 4 960 | -101 |

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на аренду в размере 4 960 тыс. руб. Корректировка предложений предприятия 101 тыс. руб. в сторону снижения.

**4.2.4. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**4.2.4.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**

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

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

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

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

- сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

- размещение отходов;

- 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 № 914).

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 20 тыс. руб.   
 (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 6, стр. 384-453).

В качестве обоснования предприятием была предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год ООО «Ю-ТРАНС».

Плата за размещение отходов производства и потребления в пределах лимита согласно декларации за 2019 год – 20 тыс. руб.

В соответствии с п. 44 Основ ценообразования эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы за негативное воздействие на окружающую среду на уровне предложения предприятия 20 тыс. руб.

**4.2.4.2. Расходы на страхование**

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предприятие предлагает включить в расчет НВВ на 2021 год по данной статье на 2021 год 105 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 6, стр. 384-453; ЕИАС DOCS.FORM.6.42):

- расчет расходов по страхованию при установлении тарифа на передачу тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;

- расчет затрат на обязательное страхование гражданской ответственности владельца транспортного средства ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;

- страховые полисы.

Расчет расходов предприятия на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (автотранспортный цех) был выполнен на основании заключенного договора № 01012020-20 от 01.01.2020 с ОАО «АльфаСтрахование» на сумму 3 тыс. руб. Так же предприятием был представлен полис.

Расчет расходов предприятия на обязательное страхование гражданской ответственности владельца транспортного средства выполнен на основании заключенного договора на обязательное страхование гражданской ответственности владельца транспортного средства на сумму 102 тыс. руб. Предприятием были представлены копии полисов.

Транспортные средства транспортного цеха ООО «Ю-ТРАНС» находят в аренде.

В соответствии с п. 2.2.2 договора № 03/ИП от 25.12.2019, с п. 2.2.4 договора № 01/2020 от 25.12.2019 и договора № 01/2020 от 25.2019, страхование транспортных средств осуществляется за счет средств арендатора.

Эксперты для расчета расходов на страхование транспортного цеха и транспортных средств при передаче тепловой энергии применили коэффициент распределения для раздельного учета затрат по видам деятельности (80,79%), так как данные расходы не относятся напрямую на передачу тепловой энергии (102 тыс. руб.×80,79% = 83 тыс. руб.).

Таким образом, эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на обязательное страхование в размере 86 тыс. руб. (3 тыс. руб. + 83 тыс. руб.). Корректировка предложения предприятия 19 тыс. руб. в сторону снижения.

**4.2.4.3. Налог на имущество**

Согласно ст. 374 Налогового Кодекса Российской Федерации объектами налогообложения для российских организаций признается движимое и недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.4. Земельный налог**

Согласно ст.388 Налогового Кодекса Российской Федерации налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 Налогового Кодекса, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.5. Водный налог**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.5. Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральный законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 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) в размере 0,2% (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 5, стр. 397);

- дополнительный тариф страхового взноса на обязательное пенсионное страхование от класса условий труда согласно ст. 428 НК РФ (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 08.10.2020: специальная оценка труда) – 2,41%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,20 % (страхование от несчастных случаев на производстве) + 2,41% (дополнительный тариф на обязательное пенсионное страхование) = 32,61 %.

Предприятие запланировало по данной статье на 2021 год 10 348 тыс. руб. с учетом ФОТ 31 734 тыс. руб.

Общий фонд оплаты труда ООО «Ю-ТРАНС» на услуги по передаче тепловой энергии составляет 31 734 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 10 348 тыс. руб. (31 734 тыс. руб. × 32,61 %).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы по данной статье в полном объеме предложения предприятия в размере   
10 348 тыс. руб.

**4.2.6. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

Согласно Положению по бухгалтерскому учету №6/01 «Учет основных средств» (утверждено приказом Минфина №26н от 30.03.2001) через амортизацию происходит погашение стоимости объектов основных средств.

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.

Предложения предприятия по амортизационным отчислениям   
на услуги по передаче тепловой энергии составляют 108 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были предоставлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 7 стр. 454-526):

* расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов при установлении тарифа ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* приложение 4.10;
* расчет амортизации основных средств на 2021 год с приложением ведомости амортизации за 1 квартал 2020 года.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Предприятие представило расчёт по амортизационным отчислениям на восстановление основных производственных фондов на 2021 год в соответствии с приложением 4.10 в размере 108 тыс. руб. Данный расчет представлен в таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Базовый период** | **Период регулирования** |
| **2020** | **2021** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1** | **Сумма амортизационных отчислений** | **тыс. руб.** | **108** | **108** |
| 1.1 | Здания | тыс. руб. | **0** | **0** |
| 1.2 | Сооружения | тыс. руб. | **0** | **0** |
| 1.3 | Передаточные устройства | тыс. руб. | **0** | **0** |
| 1.4 | Машины и оборудование | тыс. руб. | **108** | **108** |
| 1.5 | Транспортные средства | тыс. руб. | **0** | **0** |
| 1.6 | Инструмент | тыс. руб. | **0** | **0** |
| 1.7 | Производственный инвентарь | тыс. руб. | **0** | **0** |
| 1.8 | Прочие основные производственные фонды | тыс. руб. | **0** | **0** |

Эксперты считают предложение предприятия экономически обоснованным и предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы по данной статье в полном объеме предложения предприятия.

**4.2.8. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.9. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств,   
привлекаемых для этих целей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

* + 1. **Налог на прибыль**

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.

Анализ расходов, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль произведен на стр. 22-23 настоящего экспертного заключения. Экономически обоснованный уровень по расчётам экспертов составляет 716 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2021 год составит 179 тыс. руб.:

(716 тыс. руб. / 80%) × 20%

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ налог на прибыль в размере 179 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр неподконтрольных расходов на 2021 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2021 | 2021 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 328 | 251 |
| 1.2 | Арендная плата | 5061 | 4 960 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 125 | 106 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10348 | 10 348 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 108 | 108 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 15 970 | 15 773 |
| 2 | Налог на прибыль | 179 | 179 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 16 149 | 15 952 |

**4.3. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

**4.3.1. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

Предложение предприятия по расходам на покупную электрическую энергию на передачу тепловой энергии на 2021 год составило 5 924 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 2, стр. 87-171):

* расчёт расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы   
  при производстве тепловой энергии на 2021 год;
* расчёт расходов на покупную электрическую энергию  
   ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* расшифровка фактического потребления электрической энергии   
  по котельным за 1 квартал 2020 год;
* расчёт необходимого количества электрической энергии   
  при передаче тепловой энергии котельными ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* протоколы заседаний закупочных комиссий от 16.01.2020, договор энергосбережения № 585356 от 01.12.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт»;
* реестр счетов-фактур за 1 квартал 2020 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В соответствии с пунктом 50 Методических при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

- объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 (в противном случае не корректируются) настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом;

- стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний. Таким образом, объем электроэнергии на 2021 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы и составит 1 221,5 тыс. кВт×ч.

Поставщиком электрической энергии ООО «Ю-ТРАНС» на производственные нужды является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 585356 от 01.12.2019 (уровень напряжения НН, СН-2).

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию за 1 квартал 2020 года был рассчитан экспертами на основании представленного предприятием отчета за 2020 год в разрезе расходов на электрическую энергию и составил:  
 4,66 руб./ кВт×ч (1 373,202 тыс. руб. / 294,881 тыс. кВт×ч).

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2021 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа 2020 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России на 2021 год «Обеспечение электрической энергией…..» – 104,0%, и составили:

4,85 руб./кВт×ч (4,66 руб. кВт×ч ×104,0%)

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на покупку электрической энергии в полном объеме предложения предприятия в размере 5 924 тыс. руб. (1 221,5 тыс. кВт×ч × 4,85 руб./кВт×ч.).

**4.3.2. Расходы на тепловую энергию**

Предложение предприятия по расходам на покупную тепловую энергию составляет 115 506 тыс. руб., в том числе:

* на компенсацию тепловых потерь в сетях – 110 912 тыс. руб.;
* на производственные нужды предприятия – 4 594 тыс. руб.
* В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы ((ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 2, стр. 87-171; Том 3 стр. 172-247):
* расчет расходов на покупную тепловую энергию по   
  ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* реестр счетов-фактур за тепловую энергию для собственных нужд и компенсации тепловых потерь за 1 квартал 2020 года;
* договор № 11-01-01/2019 ЮТЭЦ от 29.08.2019 оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя с ООО «ЮТЭЦ»;
* копии протокола закупочной комиссии, договор № 11-01-02/2019 ЮТЭЦ от 29.08.2019 поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации тепловых потерь с ООО «ЮТЭЦ», договор теплоснабжения № 60 от 01.12.2019.

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.

Необходимо отметить, что объем тепловой энергии на 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний. Таким образом, объем тепловой энергии на 2021 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 05.12.2019 № 533 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2020 год» утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Ю-ТРАНС» – 89,69 тыс. Гкал., в том числе:

- 1-е полугодие 2020 года – 48,433 тыс. Гкал.;

- 2-е полугодие 2020 года – 41,257 тыс. Гкал.

У ООО «Ю-ТРАНС» компенсация потерь возникает при передаче тепловой энергии ООО «ЮТЭЦ» и ООО «Юргинские котельные».

Согласно п. 28 Основ ценообразования, прогнозный тариф на покупку потерь ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год:

- 1-е полугодие – 1 212,69 руб./Гкал;

- 2-е полугодие – 1 261,20 руб./Гкал.

По расчетам экспертов расходы на компенсацию тепловых потерь на 2021 год составят 110 768 тыс. руб.:

48,433 тыс. Гкал.× 1 212,69 руб./Гкал.+41,257 тыс. Гкал. ×1 261,20 руб./Гкал.

Корректировка предложения предприятия в части расходов на компенсацию потерь составляет 301 тыс. руб. в сторону снижения за счет пересчёта средневзвешенного тарифа на 2021 год.

Предложение предприятия в части расходов на тепловую энергию на производственные нужды составило 4 594 тыс. руб.

Расчёт объёма тепловой энергии на производственные нужды предприятия эксперты считают обоснованным на уровне 2,8 тыс. Гкал., в том числе:

- 1-е полугодие 2021 года – 1,512 тыс. Гкал.;

- 2-е полугодие 2021 года – 1,288 тыс. Гкал.

Согласно п. 28 Основ ценообразования, прогнозный тариф ООО «ЮТЭЦ» на тепловую энергию на потребительский рынок на 2021 год:

- 1-е полугодие – 1 496,92 руб./Гкал;

- 2-е полугодие – 1 581,09 руб./Гкал.

По расчетам экспертов расходы на тепловую энергию на производственные нужды составят 4 300 тыс. руб.:

1,512 тыс. Гкал. × 1 496,92 руб./Гкал. + 1,288 тыс. Гкал. × 1 581,09 руб./Гкал.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на покупную тепловую энергию в размере 115 067 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 439 тыс. руб. в сторону снижения.

**4.3.3. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятие запланировало расходы по договору   
№ 940 холодного водоснабжения от 01.01.2020 с ООО «ВодСнаб»   
на уровне 124 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были предоставлены следующие материалы (ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 3, стр. 173-247):

* расходы на водоснабжение при передаче тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год (приложение 4.8);
* расчет нормативного расходы холодной воды на собственные нужды и стоков от объектов при передаче тепловой энергии, оборудованных водомерами на 2021 год;
* реестр счетов-фактур по водопотреблению за 2020 год   
  ООО «Ю-ТРАНС» за 1 квартал 2020 года;
* договор № 939 холодного водоснабжения от 01.01.2020;
* постановление РЭК Кемеровской области от 26.12.2019 № 861.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Необходимо отметить, что объем холодной воды в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний.

Таким образом, объем холодной воды на 2021 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы и составит 3 344,20 м³, в том числе:

- 1-е полугодие – 1 890,0 м³;

- 2-е полугодие – 1 454,2 м³.

Согласно п. 28 Основ ценообразования, прогнозный тариф на питьевую воду ООО «ВодСнаб» (г. Юрга)»:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 36,52 руб./м³;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 37,98 руб./м³.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды на 2021 год, по мнению экспертов составят 124 тыс. руб.:

(1 890 м³×36,52 руб./м³ + 1 454,2 м³×37,98 руб./м³)/1000

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2021 год по данной статье 124 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов ООО «Ю-ТРАНС» приведена в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2021 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2021 | 2021 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 5 924 | 5 924 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 115 506 | 115 067 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 124 | 124 |
| 5 | ИТОГО | 121 554 | 121 116 |

**4.4. Расходы из прибыли**

**4.4.1. Расходы на капитальные вложения**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.4.2. Денежные выплаты социального характера  
 (по коллективному договору)**

Предприятием заявлены расходы социального характера на 2021 год   
на сумму 716 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены следующие документы   
(ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 7, стр. 454-526):

* коллективный договор ООО «Ю-ТРАНС»;
* смета выплат на социальное развитие и поощрение работников, ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* расчёт единовременного пособия работников при выходе на пенсию ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* расчёт расходов на путевки в летний оздоровительный лагерь и детские новогодние подарки на 2021 год;
* список работников и детей на получение новогоднего подарка   
  на 2021 год, утвержденный генеральным директором;
* список детей, направляемых в оздоровительный лагерь на 2021 год;
* письмо от МУ «Юргинский оздоровительный центр «Отдых» о подготовке к летней оздоровительной компании;
* расчёт суммы на оказание материальной помощи   
  ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* расчёт поощрения работников к юбилейным датам   
  ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* расчёт по оплате дополнительных отпусков за стаж работы в ЖКХ по ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* расчёт суммы поощрения к праздникам ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год;
* положение о материальном поощрении и расходах на социальное развитие, утверждённое генеральным директором.
* шестиразрядная тарифная сетка для рабочих   
  ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В соответствии с п. 8.3.1 коллективного договора был произведён расчёт единовременного пособия работников при увольнении в связи с уходом на пенсию единовременную материальную помощь в размере 40 тыс. руб.

На основании п. 9.1. коллективного договора были составлены списки детей работников со средним доходом на каждого члена семьи ниже прожиточного минимума, направляемых в оздоровительный лагерь «Салют»   
на 2021 году (возмещение стоимости путевки предприятием работникам – 90%) в размере 82 тыс. руб.

В соответствии с п. 9.4 коллективного договора предприятием произведен расчёт расходов на новогодние детские подарки на 2021 год в размере 34 тыс. руб.

На основании п. 8.3.4-8.3.6 коллективного договора запланированы расходы на оказание материальной помощи на 2021 год в размере 103 тыс. руб.

Согласно п. 8.4.3. коллективного договора предприятием предоставлен список работников ООО «Ю-ТРАНС» с юбилейными датами в 2021 году. В соответствии со списком запланированы расходы на уровне 69 тыс. руб.

В соответствии с п. 4.8 коллективного договора предприятием произведен расчёт по оплате дополнительных отпусков за стаж работы в ЖКХ в размере 287 тыс. руб.

В соответствии с п. 8.4.5 коллективного договора запланированы расходы на поощрения к праздникам на 2021 год на уровне 87 тыс. руб.

В соответствии с п. 8.4.1 коллективного договора запланированы расходы на поощрение за оперативное выполнение особо важных производственных заданий на 2021 год в размере 14 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на денежные выплаты социального характера на уровне предложения предприятия 716 тыс. руб.

**4.5. Расчёт предпринимательской прибыли**

В соответствии с п. 48(2) Методических указаний (введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 № 534) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно   
на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается   
для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Методических указаний.

Расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии   
с пунктом 73 Методических указаний (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.

Предложение предприятия в части расчетной предпринимательской прибыли 6 389 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год 6 134 тыс. руб.:

(100 860 тыс. руб. (ОР) + 15 773 тыс. руб. (НР)+ 6 048 тыс. руб. (РЭР)) ×5%,

где ОР – операционные расходы, НР – неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль, РЭР – расходы на энергетические ресурсы за исключением расходов на топливо, тепловую энергию.

Корректировка предложения предприятия 255 тыс. руб. в сторону снижения за счёт корректировки вышеуказанных расходов.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки   
   ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год**

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 годы представлен в таблице 8.

Таблица 8

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии методом индексации установленных тарифов  
 на 2021 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 106 082 | 100 860 | -5 222 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 16 149 | 15 952 | -197 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 121 554 | 121 116 | -438 |
| 4 | Прибыль | 716 | 716 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 6 389 | 6 134 | -255 |
| 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 | 0 | 0 |
| 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 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 250 906 | 244 778 | -6 128 |

1. **Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии   
   ООО «Ю-ТРАНС»** **на 2021 год.**

Эксперты рассчитали тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Ю-ТРАНС» (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 350,678 | 393,91 | -1,32% | 138 136 |
| июль - декабрь | 270,724 | 393,91 | 0,00% | 106 642 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **621,402** | **393,91** | **-** | **244 778** |

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования  
 ООО «Ю-ТРАНС»**

Сравнительный анализ динамики расходов на услуги по передаче тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 9 – 12.

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии**

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 6 192 | | 6 351 | | 159 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 30 552 | | 31 335 | | 783 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 30 941 | | 31 734 | | 793 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 16 766 | | 17 196 | | 430 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 11 139 | | 11 425 | | 286 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 219 | | 225 | | 6 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 2 428 | | 2 490 | | 62 | |
| 10 | Другие расходы | 101 | | 104 | | 3 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 98 338 | | 100 860 | | 2 522 | |

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 97 | | 251 | | 154 | |
| 1.2 | Арендная плата | 4 934 | | 4 960 | | 26 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 108 | | 106 | | -2 | |
| 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 | 24 | | 20 | | -4 | |
| 1.4.2 | Расходы на обязательное страхование | 83 | | 86 | | 3 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 344 | | 10 348 | | 1 004 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 146 | | 108 | | -38 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 14 630 | | 15 773 | | 1 143 | |
| 2 | Налог на прибыль | 162 | | 179 | | 17 | |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 14 792 | | 15 952 | | 1160 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 5 094 | | 5 924 | | 830 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 106 886 | | 115 067 | | 8 181 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 102 | | 124 | | 22 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 112 082 | | 121 116 | | 9 034 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

| Таблица 12  Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче  тепловой энергии | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 98 338 | | 100 860 | | 2 522 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 14 792 | | 15 952 | | 1 160 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 112 082 | | 121 116 | | 9 034 |
| 4 | Прибыль | 648 | | 716 | | 68 |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 5 908 | | 6 134 | | 226 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 231 768 | | 244 778 | | 13 010 |

Приложение № 14 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке г. Юрги,**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | |
| Вода | Пар | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| ООО  «Ю-ТРАНС» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 377,27 | x | |
| с 01.07.2020 | 399,17 | x | |
| с 01.01.2021 | 393,91 | x | |
| с 01.07.2021 | 393,91 | x | |
| с 01.01.2022 | 421,79 | x | |
| с 01.07.2022 | 424,04 | 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 | x | x | |
| с 01.07.2020 | x | x | |
| с 01.01.2021 | x | x | |
| с 01.07.2021 | x | x | |
| с 01.01.2022 | x | x | |
| с 01.07.2022 | x | x | |
| Двухставочный | x | x | x | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 |
| ООО  «Ю-ТРАНС» | 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 | x | x | |
| с 01.07.2020 | x | x | |
| с 01.01.2021 | x | x | |
| с 01.07.2021 | x | x | |
| с 01.01.2022 | x | x | |
| с 01.07.2022 | x | 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 № 15 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ООО «Юргинские котельные» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на производство тепловой энергии на 2021 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».

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Юргинские котельные»

Сокращённое наименование: ООО «Юргинские котельные»

ИНН: 4230032075

КПП: 423001001

ОГРН: 1174205021275

Адрес: ул. Заводская, д. 2А, г. Юрга, Кемеровская область, Россия, 652055, тел: (38451) 7-77-78

Генеральный директор: Кукарских Сергей Анатольевич

Основным видом деятельности ООО «Юргинские котельные» является выработка тепловой энергии котельными и теплоснабжение жилого сектора г. Юрги.

С 11.10.2004 по 30.09.2019 эксплуатацию данного имущественного комплекса осуществляло ООО «Энерготранс».

10 котельных переданы ООО «Юргинские котельные» на основании договоров аренды:

- №2/2017 от 31.10.2017 и №3 от 28.08.207 с ИП Тютюн В.Ф.;

- №2 от 01.12.2019 с ООО «Юргинская теплосетевая компания».

На котельных установлены 30 водогрейных котлов с ручным забросом топлива и ручным золоудалением.

Режим регулирования отпуска тепла осуществляется по графику качественного регулирования 150/70С.

Климат г. Юрги резко континентальный, с продолжительной холодной зимой и жарким летом. Средняя месячная температура воздуха изменяется от -18,8º С в январе до +17,5º С в июле (СНиП 23-01-99\* от 01.01.2003).

Расчётные температуры:

* наиболее холодной пятидневки -39º С;
* абсолютный минимум -53º С;
* среднегодовая температура +0,9º С.

Продолжительность отопительного периода со среднесуточной температурой +8 ºС и ниже – 251 суток (кроме котельной №7 – 344 суток). Средняя температура отопительного сезона -8,3 º С.

Основным топливом является кузнецкий каменный уголь марки «ДР».

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ №1 от 29.12.2017 (стр. 30-60, том №1).

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

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Юргинские котельные» на тепловую энергию на период с 2020 по 2022 годы утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 764.

Система налогообложения, применяемая на предприятии – общая.   
В связи с этим все расчёты в данном экспертном заключении приведены   
без учёта НДС.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой  
    с источника 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.

Экспертами отмечается, что схема теплоснабжения города Юрги актуализирована Постановлением Администрации города Юрги № 913 от 10.09.2020 «Об актуализации на 2021 год схемы теплоснабжения Юргинского городского округа до 2030 года». Схема теплоснабжения г. Юрги размещена на сайте Администрации г. Юрги по адресу http://pravo.yurga.org/doc\_adm.html?id=51347.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельных приняты на уровне нормативного значения в размере 0,593 тыс. Гкал.

Таким образом, баланс тепловой энергии на производство тепловой энергии принимается в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения и представлен в таблице 1.

Таблица 13

Баланс производства тепловой энергии на котельных   
ООО «Юргинские котельные» на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | *Ед. изм.* | Объем потребления теплоэнергии  на 2021 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2021 | 2 полугодие 2021 |
| 1 | Выработка на котельных | тыс. Гкал. | 17,925 | 9,692 | 8,233 |
| 2 | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал. | 0,593 | 0,333 | 0,260 |
| 3 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 17,332 | 9,359 | 7,973 |

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию для ООО «Юргинские котельные» на 2021 год**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

**4.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов   
на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2021 год на уровне 44 642 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Юргинские котельные», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6 %.

На 2020 год ООО «Юргинские котельные» были утверждены операционные расходы в размере 41 062 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы (ОР) на 2021 год а размере 42 115 тыс. руб.:

41 062 тыс. руб. (ОР 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0).

Расчёт корректировки операционных расходов на 2021 год и их распределение представлены в таблицах 2-3.

Таблица 14

**Расчёт корректировки операционных расходов на производство тепловой энергии на 2021 год долгосрочного периода регулирования** (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на  2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 103,0 | 103,6 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 17,19 | 17,19 |
| 4 | Нормативный уровень прибыли | % | - | - |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) |  | - | 0,75 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 41 062 | 42 115 |

Таблица 15

**Распределение операционных (подконтрольных) расходов  
 на производство тепловой энергии**(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2021 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 028 |
| 1.2 | в том числе расходы на ремонт основных средств | 918 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 28 922 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 5 357 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 4 487 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 154 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 |
| 9 | Арендная плата | 181 |
| 10 | Другие расходы | 68 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 42 115 |

**4.2. Неподконтрольные расходы**

**4.2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предложение предприятия по статье расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность на 2021 год – 65 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были предоставлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 5, стр. 312-394):

* расчёт расходов на захоронение и утилизацию ТКО при производстве тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2021 год за подписью генерального директора;
* пояснительная записка к расчету расходов на захоронение и утилизацию ТКО при производстве тепловой энергии котельными;
* договор №20 от 01.04.2020 с ООО «ЭкоБетон»;
* договор № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый город Кемерово»;
* счета-фактуры за 1-й квартал к договору № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый город Кемерово»;
* постановление РЭК Кемеровской области № 691 от 20.12.2019   
  «Об утверждении единых тарифов на услуги регионального оператора   
  по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый город Кемерово».

У предприятия заключен договор об оказании услуг по обращению   
с отходами № 20 от 01.04.2020 с ООО «ЭкоБетон». Планируемый объём отходов по договору 96,877 т. Эксперты предлагают учесть следующую разбивку по полугодиям:

- 1-е полугодие – 50,000 т;

- 2-е полугодие – 46,877 т.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф   
ООО «ЭкоБетон» на захоронение ТБО учтен из постановления РЭК Кузбасса от 25.06.2020 № 109 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (г. Юрга)»:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 375,93 руб./т;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 378,89 руб./т.

Расчёт расходов по договору № 20 от 01.04.2020 с ООО «ЭкоБетон»:

(50 т × 375,93 руб./т + 46,877 т × 378,89 руб./т) / 1000 = 37 тыс. руб.

Так у предприятия заключен договор № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый Город Кемерово» на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Предложение предприятия по объему твердых коммунальных отходов на 2021 год:

- 1-е полугодие – 9 м³;

- 2-е полугодие – 9 м³.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф   
ООО «Чистый Город Кемерово» на захоронение ТБО учтен из постановления РЭК Кузбасса от 25.06.2020 № 109 от 20.12.2019 № 691 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый Город Кемерово» (в редакции от 26.05.2020):

- 1-е полугодие – 332,43 руб./м³;

- 2-е полугодие – 356,73 руб./м³.

Расчёт расходов по договору № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый Город Кемерово»:

(9 м³ × 332,43 руб./м³ + 9 м³ × 356,73 руб./м³)/1000 = 6 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год по данной статье 43 тыс. руб. (37 тыс. руб. + 6 тыс. руб.).

Расходы в размере 22 тыс. руб. исключены из расчета расходов по данной статье, как экономически необоснованные.

**4.2.2. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.3. Арендная плата**

Согласно пункту 45 Методических указаний, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием заявлены расходы по аренде имущества в сумме   
801 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 5, стр. 312-394):

* расчёт арендной платы на 2021 год по объектам ООО «Юргинские котельные», участвующим в процессе производства тепловой энергии;
* сумма арендной платы недвижимого имущества, участвующего в процессе производства тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» за 1 квартал 2020 года;
* договор аренды № 2/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф., дополнительное соглашение к договору аренды № 2/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. от 30.09.2019, акты за 1 квартал 2020 года;
* договор аренды № 2 от 01.12.2019 с ООО «Юргинская теплосетевая компания», дополнительное соглашение от 10.01.2020, счета-фактуры за 1 квартал 2020 года;
* информационная справка № 5-7/562 о величине средней рыночной стоимости арендной платы, выданная СОЮЗ «Кузбасская торгово-промышленная палата».

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

По договору № 2/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. предприятие предлагает учесть в НВВ на 2021 год расходы в размере 787 тыс. руб.

Система налогообложения у ИП Тютюн В.Ф. – УНС. Сумма по договору аренды имущества № 2/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. в отношении производственных объектов регулируемой организации (котельные) составляет 771 тыс. руб.

В соответствии с приложением № 2 к договору аренды № 2/2017 от 31.10.2017 в расчет аренды производственных объектов включены следующие расходы:

- амортизационные отчисления – 503 тыс. руб.;

- аренда земли – 224 тыс. руб.;

- другие обязательные платежи (УСН) – 44 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа в соответствии с п. 45 Методических указаний в части аренды производственных объектов эксперты предлагают учесть расходы на уровне возмещения арендодателю амортизационных отчислений и других обязательных платежей в размере 771 тыс. руб. Из предложения предприятия исключена необоснованная индексация.

Расходы по договору № 2 от 01.12.2019 с ООО «ЮТСК», согласно приложению № 3 составляют 14 тыс. руб. в год:

- амортизация – 5 тыс. руб.;

- аренда земельного участка по договору № 2364 от 07.09.2016, аренда земельного участка по договору№ 2468 от 16.10.2017 – 9 тыс. руб.

В приложении № 3 к договору прилагается расчет арендной платы, включающий размер амортизационных отчислений и обязательных платежей.

Сводные данные расходов на аренду ООО «Юргинские котельные» на 2021 год приведены в таблице 4.

Таблица 16

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Договор аренды | Собственник имущества | Предложение  предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| № 2/2017 от 31.10.2017 | ИП Тютюн В.Ф. | 787 | 771 | -16 |
| № 2 от 01.12.2020 | ООО «ЮТСК» | 14 | 14 | 0 |
| Итого |  | 801 | 785 | -16 |

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на аренду в размере 785 тыс. руб.

Расходы в размере 16 тыс. руб. исключены из расчета данной статьи, как экономически необоснованные.

**4.2.4. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**4.2.4.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**

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

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

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

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

- сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

- размещение отходов;

- 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 № 914).

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 7 тыс. руб.   
 (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 5, стр. 312-394).

В качестве обоснования предприятием была предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год ООО «Юргинские котельные».

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами в пределах лимитов согласно декларации   
за 2019 год – 5 тыс. руб.

Плата за размещение отходов производства и потребления в пределах лимита согласно декларации за 2019 год – 2 тыс. руб.

В соответствии с п. 44 Основ ценообразования эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы за негативное воздействие на окружающую среду на уровне предложения предприятия 7 тыс. руб.

**4.2.4.2. Расходы на страхование**

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.3. Налог на имущество**

Согласно ст. 374 Налогового Кодекса Российской Федерации объектами налогообложения для российских организаций признается движимое и недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.4. Земельный налог**

Согласно ст.388 Налогового Кодекса Российской Федерации налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 Налогового Кодекса, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.5. Водный налог**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.5. Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральный законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 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) в размере 0,2% (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 5, стр. 397);

- дополнительный тариф страхового взноса на обязательное пенсионное страхование от класса условий труда согласно ст. 428 НК РФ (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 08.10.2020: специальная оценка труда) – 2,76%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,20 % (страхование от несчастных случаев на производстве) + 2,76% (дополнительный тариф на обязательное пенсионное страхование) = 32,96 %.

Предприятие запланировало по данной статье на 2021 год 10 588 тыс. руб. с учетом ФОТ 31 461 тыс. руб.

Общий фонд оплаты труда ООО «Юргинские котельные» на производство тепловой энергии составляет 28 922 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 9 533 тыс. руб. (28 922 тыс. руб. × 32,96 %).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы по данной статье в размере 9 533 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 1 055 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой ФОТ.

**4.2.6. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

Согласно Положению по бухгалтерскому учету №6/01 «Учет основных средств» (утверждено приказом Минфина №26н от 30.03.2001) через амортизацию происходит погашение стоимости объектов основных средств.

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

Предложения предприятия по амортизационным отчислениям   
на производство тепловой энергии составляют 0 тыс. руб.

**4.2.8. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.9. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

* + 1. **Налог на прибыль**

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.

Анализ расходов, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль произведен на стр. 1-21 настоящего экспертного заключения. Экономически обоснованный уровень по расчётам экспертов составляет 472 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2021 год составит 118 тыс. руб.:

(472 тыс. руб. / 80%) × 20%

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ налог на прибыль в размере 118 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 5.

Таблица 17

**Реестр неподконтрольных расходов на 2021 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2021 | 2021 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 65 | 43 |
| 1.2 | Арендная плата | 801 | 785 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 | 7 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 588 | 9 533 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 11 461 | 10 368 |
| 2 | Налог на прибыль | 118 | 118 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 579 | 10 486 |

**4.3. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

**4.3.1. Расходы на топливо**

Расчет топлива произведен согласно «Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным Приказом ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г. (далее – Методические указания) и представлен формой 4.4. «Расчет топлива по котельным», 4.5. «Расчет баланса топлива», «Информации по расчету стоимости поставки топлива».

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы шаблон (ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 2, стр. 92-163):

* копия предложения по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт средневзвешенной низшей теплоты сгорания топлива, удостоверение № 1755ф о качестве угля 31.12.2019, протокол испытания № 067 от 30.01.2020, протокол испытания № 1733 от 26.03.2020;
* расчёт расхода топлива по котельным ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт расхода условного топлива по котельным ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт транспортных расходов по доставке угля со склада на котельные ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* распределение фактических транспортных расходов ООО «Юргинские котельные» за 1 квартал 2020 года;
* реестр счетов-фактур за 1 квартал 2020 года и расчет стоимости топлива на выработку тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные»;
* карточка счета 10.03, отчет по проводкам «Транспортные расходы (доставка угля)» за 1 квартал 2020 года;
* счета-фактуры на уголь, транспортные услуги, справки распределения транспортных услуг, акты выполненных работ по приемке, разгрузке/погрузке, хранению и отпуску угля за 1 квартал 2020 года;
* протоколы заседания закупочных комиссий от 04.12.2019, 05.12.2019, 10.12.2019;
* договоры № СУЭК-КУЗ-19/5279С от 20.12.2019, № СУЭК-КУЗ-19/5281 от 30.12.2019;
* договор оказания услуг по приемке, разгрузке/погрузке, хранению и отпуску угля № 2/20 от 10.12.2019;
* договор № 5 на оказание транспортных услуг.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 11 627 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива составила 6 517 тыс. руб., стоимость транспортировки составила 5 110 тыс. руб.

Предприятие при производстве тепловой энергии использует уголь сортомарки ДР. В 2020 году поставщиком угля был АО «СУЭК-Кузбасс» по договорам № СУЭК-КУЗ-19/5279С от 20.12.2019 , период поставки с 20.12.2019 по 31.01.2020 <(https://zakupki.gov.ru/223/contract/public/contract/view/general-information.html?id=8233818&viewMode=FULL),> № СУЭК-КУЗ-19/5281 от 30.12.2019, период поставки с 01.01.2020 по 31.12.2020 (<https://zakupki.gov.ru/223/contract/public/contract/view/general-information.html?id=8233818&viewMode=FULL>).

Нормативный расход угля утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.07.2020 № 142 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2021 год» и составляет 224,0 кг у.т./Гкал.

В соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 30.10.2018 № 297 формат шаблонов ЕИАС WARM.TOPL. является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов), поэтому в дальнейшем анализе эксперты использовали информацию, представленную ООО «Юргинские котельные» в данном шаблоне.

Расход условного топлива, планируемый на производство тепловой энергии на 2021 год, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива 224,0 кг.у.т./Гкал. и планового отпуска тепловой энергии в сеть ‒ 17 925 Гкал. (Таблица 1, строка 1) и составляет 4 015,20 т.у.т.

Низшая теплота сгорания по данным WARM.TOPL.Q2.2020 шаблона ЕИАС составила 5 137,08 Ккал/кг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2021 год эксперты применили индекс дефлятор 2021 к 2020 году по добыче угля – 103,3 %, опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России, к средней стоимости натурального топлива без доставки по данным WARM.TOPL.Q2.2020 (1 153,20 руб.). . Таким образом, плановая стоимость 1 тонны угля на 2021 год составит 1 191,26 руб. (1 153,20×1,033).

Ж/д перевозка в 2020 году осуществляется по № СУЭК-КУЗ-19/5281 от 30.12.2019 и составляет 505,26 руб./т.

На услуги по приемке/погрузке, хранению и отпуску угля был заключен договор № 2/20 от 10.12.2019 с ИП Ануфриев С.Н.

(<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908567465&backUrl=d67b90fd-7a0b-4204-9d41-b4335e7b9935>).

На услуги по автоперевозке был заключен договор с ООО «Ю-ТРАНС» (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908576253&backUrl=08e38c56-95a6-45ff-9756-dca59bfecf47>).

Расходы на ж/д перевозку, автоперевозку, оказание услуг по приемке/погрузке, хранению и отпуску угля по данным WARM.TOPL.Q2.2020 за 1-е полугодие 2020 составляют 758,15 руб. за тонну.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2021 год эксперты применили индекс дефлятор 2021 к 2020 году – 103,6 %, опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России. Таким образом, плановая стоимость перевозки 1 тонны угля на 2021 год составит 785,44 руб. (758,15 руб. ×1,036)

Стоимость топлива на 2021 год по расчетам экспертов:

- расход условного топлива ‒ 4 015,20 т.у.т.;

- цена натурального топлива без перевозки – 1 191,26 руб./т.;

- стоимость перевозки – 785,44 руб./т.;

- цена натурального топлива с учетом перевозки – 1 976,70 руб./т.;

- цена условного топлива с учетом перевозки ‒ 2 693,53 руб./т.у.т.;

- общая сумма затрат по топливу – 10 815 тыс. руб.:

(4 015,20 т.у.т. × 2 693,53 руб./т.у.т.).

Таким образом, стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2021 год составила 10 815 тыс. руб. Эксперты считают получившуюся величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 452 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**4.3.2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

Предложение предприятия по расходам на покупную электрическую энергию на производство тепловой энергии на 2021 год составило 7 212 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 2, стр. 92-163, Том 3, стр. 175-241):

* расчёт расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы   
  при производстве тепловой энергии на 2021 год;
* расчёт расходов на покупную электрическую энергию на производство тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расшифровка фактического потребления электрической энергии   
  по котельным за 2020 год;
* расчёт необходимого количества электрической энергии   
  при производстве тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2021 год за подписью генерального директора;
* протоколы заседаний закупочных комиссий от 16.01.2020, договор энергосбережения № 585357 от 01.12.2019 и № 585358 от 01.12.2019 с СМО ПАО «Кузбассэнергосбыт»;
* реестр счетов-фактур за 1 квартал 2020 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В соответствии с пунктом 50 Методических при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

- объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 (в противном случае не корректируются) настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом;

- стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний. Таким образом, объем электроэнергии на 2021 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы и составит 1 458,53 тыс. кВт×ч.

Поставщиком электрической энергии ООО «Юргинские котельные» на производственные нужды является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договорам № 585357 от 01.12.2019 и № 585358 от 01.12.2019 с СМО ПАО «Кузбассэнергосбыт» (уровень напряжения НН, СН-2).

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию за 1 квартал 2020 год был рассчитан экспертами на основании представленного предприятием отчета за 2020 год в разрезе расходов на электрическую энергию и составил:  
 4,74983 руб. кВт×ч (2 355,905 тыс. руб. / 495,997 тыс.кВт×ч).

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2021 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа 2020 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России на 2021 год «Обеспечение электрической энергией…..» – 104,0%, и составили:

4,94 руб./кВт/ч (4,74983 руб. кВт×ч ×104,0%)

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на покупку электрической энергии для производства тепловой энергии в размере 7 205 тыс. руб. ((1 458,53 кВт×ч × 4,94 руб./кВт/ч.)/1000).

Корректировка по статье относительно предложений предприятия на 2021 год в сторону снижения составила 7 тыс. руб. в связи с корректировкой средневзвешенного тарифа.

**4.3.3. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятие запланировало расходы по договору   
№ 940 холодного водоснабжения от 01.01.2020 с ООО «ВодСнаб»   
на уровне 1 110 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были предоставлены следующие материалы (ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 4, стр. 242-311, Том 5, стр. 312-394):

* расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт расхода холодной воды на приготовление горячей воды   
  для потребителей тепла от котельных ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт объема воды на технологические цели и хоз. питьевые нужды котельных на 2021 год;
* затраты по статье «Водопотребление» к сметам на производство тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;
* реестр счетов-фактур по водопотреблению за 2020 год ООО «Юргинские котельные» за 1 квартал 2020 года;
* договор № 940 холодного водоснабжения от 01.01.2020;
* постановление РЭК Кемеровской области от 26.12.2019 № 861.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Необходимо отметить, что объем холодной воды в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний.

Таким образом, объем холодной воды на 2021 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы и составит 29 848,70 м³, в том числе:

- 1-е полугодие – 16 118,51 м³;

- 2-е полугодие – 13 730,19 м³.

Согласно п. 28 Основ ценообразования, прогнозный тариф на питьевую воду ООО «ВодСнаб» (г. Юрга)»:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 36,52 руб./м³;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 37,98 руб./м³.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды на 2021 год, по мнению экспертов составят 1 110 тыс. руб.:

(16 118,51 м³×36,52 руб./м³ + 13 730,19 м³×37,98 руб./м³)/1000

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2021 год по данной статье 1 110 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблице 6.

Таблица 18

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2021 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2021 | 2020 |
| 1 | Расходы на топливо | 11 267 | 10 815 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 212 | 7 205 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 110 | 1 110 |
| 6 | ИТОГО | 19 589 | 19 130 |

**4.4. Расходы из прибыли**

**4.4.1. Расходы на капитальные вложения**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.4.2. Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)**

Предприятием заявлены расходы социального характера на 2021 год   
на сумму 472 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены следующие документы   
(ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 7, стр. 487-543, Том 14, стр. 1024-1098):

* коллективный договор ООО «Юргинские котельные»;
* смета выплат на социальное развитие и поощрение работников, участвующих в процессе производства тепловой энергии котельными   
  ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт единовременного пособия работников при выходе на пенсию   
  при установлении тарифа на производство тепловой энергии котельными   
  ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт расходов на путевки в летний оздоровительный лагерь и детские новогодние подарки на 2021 год;
* список работников и детей на получение новогоднего подарка   
  на 2021 год, утвержденный генеральным директором;
* список детей, направляемых в оздоровительный лагерь на 2021 год;
* письмо от МУ «Юргинский оздоровительный центр «Отдых» о подготовке к летней оздоровительной компании;
* расчёт суммы на оказание материальной помощи при установлении тарифа на производство тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт поощрения работников к юбилейным датам ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт по оплате дополнительных отпусков за стаж работы в ЖКХ по ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* расчёт суммы поощрения к праздникам ООО «Юргинские котельные» на 2021 год;
* положение о материальном поощрении и расходах на социальное развитие, утверждённое генеральным директором.
* шестиразрядная тарифная сетка для рабочих   
  ООО «Юргинские котельные» на 2021 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В соответствии с п. 8.3.1 коллективного договора был произведён расчёт единовременного пособия работников при увольнении в связи с уходом на пенсию единовременную материальную помощь в размере 15 тыс. руб.

На основании п. 9.1. коллективного договора были составлены списки детей работников со средним доходом на каждого члена семьи ниже прожиточного минимума, направляемых в оздоровительный лагерь «Салют»   
на 2021 году (возмещение стоимости путевки предприятием работникам – 90%) в размере 58 тыс. руб.

В соответствии с п. 9.4 коллективного договора предприятием произведен расчёт расходов на новогодние детские подарки на 2021 год в размере 20 тыс. руб.

На основании п. 8.3.4-8.3.6 коллективного договора запланированы расходы на оказание материальной помощи на 2021 год в размере 74 тыс. руб.

Согласно п. 8.4.3. коллективного договора предприятием предоставлен список работников ООО «Юргинские котельные» с юбилейными датами в 2021 году. В соответствии со списком запланированы расходы на уровне 33 тыс. руб.

В соответствии с п. 4.8 коллективного договора предприятием произведен расчёт по оплате дополнительных отпусков за стаж работы в ЖКХ в размере 188 тыс. руб.

В соответствии с п. 8.4.5 коллективного договора запланированы расходы на поощрения к праздникам на 2021 год на уровне 74 тыс. руб.

В соответствии с п. 8.4.1 коллективного договора запланированы расходы на поощрение за оперативное выполнение особо важных производственных заданий на 2021 год в размере 10 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на денежные выплаты социального характера на уровне предложения предприятия 472 тыс. руб.

**4.5. Расчёт предпринимательской прибыли**

В соответствии с п. 48(2) Методических указаний (введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 № 534) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно   
на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается   
для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Методических указаний.

Расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии   
с пунктом 73 Методических указаний (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.

Предложение предприятия в части расчетной предпринимательской прибыли 3 221 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год 3 040 тыс. руб.:

(42 115 тыс. руб. (ОР) + 10 368 тыс. руб. (НР)+ 8 315 тыс. руб. (РЭР)) ×5%,

где ОР – операционные расходы, НР – неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль, РЭР – расходы на энергетические ресурсы за исключением расходов на топливо.

Корректировка предложения предприятия 181 тыс. руб. в сторону снижения за счёт корректировки вышеуказанных расходов.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки   
   ООО «Юргинские котельные» на 2021 год**

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Юргинские котельные» на 2021 годы представлен в таблице 7.

Таблица 19

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2021 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 44 642 | 42 115 | -2 527 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 579 | 10 486 | -1 093 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 19 589 | 19 130 | -459 |
| 4 | Прибыль | 472 | 472 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 221 | 3 040 | -181 |
| 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 | 0 | 0 |
| 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 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 79 503 | 75 243 | -4 260 |

1. **Тарифы на тепловую энергию с коллекторов ООО «Юргинские котельные» на 2021 год.**

Эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для   
ООО «Юргинские котельные» (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 9,359 | 4 341,28 | -2,57% | 40 630 |
| июль - декабрь | 7,973 | 4 341,28 | 0,00% | 34 613 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **17,332** | 4 341,28 | 0,00% | 75 243 |

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования  
 ООО «Юргинские котельные»**

Сравнительный анализ динамики расходов на производство тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 8 – 11.

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 977 | | 2 028 | | 51 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 895 | | 918 | | 23 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 28 199 | | 28 922 | | 723 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 5 223 | | 5 357 | | 134 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 4 375 | | 4 487 | | 112 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 150 | | 154 | | 4 | |
| 8 | Лизинговый платеж |  | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 176 | | 181 | | 5 | |
| 10 | Другие расходы | 67 | | 68 | | 1 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 41 062 | | 42 115 | | 1 053 | |

Таблица 21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 39 | | 43 | | 4 | |
| 1.2 | Арендная плата | 785 | | 785 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 12 | | 7 | | -5 | |
| 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 | 12 | | 7 | | -5 | |
| 1.4.2 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 8 516 | | 9 533 | | 1 017 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 38 | | 0 | | -38 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 9 390 | | 10 368 | | 978 | |
| 2 | Налог на прибыль | 93 | | 118 | | 25 | |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 9 483 | | 10 486 | | 1 003 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 22

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 10 354 | | 10 815 | | 461 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 6 330 | | 7 205 | | 875 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 910 | | 1 110 | | 200 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 17 593 | | 19 130 | | 1 537 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

| Таблица 23  Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии | | | | | | |  | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 41 062 | | 42 115 | | 1 053 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 9 483 | | 10 486 | | 1 003 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 17 593 | | 19 130 | | 1 537 | |
| 4 | Прибыль | 372 | | 472 | | 100 | |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 2 885 | | 3 040 | | 155 | |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 71 395 | | 75 243 | | 3 848 | |

Приложение № 16 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «Юргинские котельные»  
 на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника,  
 на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | 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 «Юргинские котельные» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 912,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 4 455,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 4 341,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 341,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 264,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 511,79 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Юргинские котельные» | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энегрию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 17 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **ООО «Экопром» (г. Кемерово)**,

для утверждения тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020-2021 годы

В целях объективного и всестороннего рассмотрения обосновывающих материалов, представленных ООО «Экопром» для утверждения тарифов на услугу захоронения твердых коммунальных отходов на 2020-2021 годы, распоряжением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.10.2020 № 73 «О создании рабочей группы по рассмотрению тарифного дела ООО «Экопром» была создана рабочая группа в составе:

Малюта Д.В. – председатель Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

Антоненко Е.И. – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

Щекотова А.В. – главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

Рабочая группа Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – рабочая группа, специалисты), рассмотрев представленные организацией предложения по утверждению тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, отмечают, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ООО «Экопром» (г. Кемерово) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.09.2020 по 31.12.2021 (вх. от 31.07.2020 № 3377) с применением метода экономически обоснованных расходов впервые. Согласно представленному заявлению организацией было предложено утвердить тарифы на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов:

- на период с 01.09.2020 по 31.12.2020 в размере 1340,62 руб./т.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в размере 1314,06 руб./т.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно предоставленных материалов (вх. от 27.08.2020 № 3864, вх. от 04.09.2020 № 4019) открыто дело «Об утверждении тарифов на услугу захоронения твердых коммунальных отходов на 2020-2021 гг., оказываемую ООО «Экопром» (г. Кемерово)» за № 123-ТКО.

**Необходимо отметить**, что в процессе рассмотрения тарифного дела предприятием в адрес регулирующего органа был направлен ряд дополнительных материалов, в которых уточненные расходы по статьям затрат не соответствовали заявленным ранее значениям. При этом общая корректировка заявленной суммы НВВ и размера тарифов предприятием в адрес регулятора не направлялась.

В соответствии с п. 15 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Правила), для организации, в отношении которой ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы на текущий год определяются в случае, если предложение об установлении тарифов подано **не позднее 1 ноября** текущего года. В этом случае тарифы для организации устанавливаются в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в полном объеме. По решению органа регулирования указанный срок может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

В связи с направлением ООО «Экопром» в адрес РЭК Кузбасса дополнительных документов и уточненных расчетов по некоторым статьям затрат для утверждения тарифа в области обращения с ТКО (вх. от 06.10.2020 № 4672, вх. от 08.10.2020 № 4751) возникла необходимость проведения дополнительного анализа представленных материалов.

Руководствуясь п. 15 Правил, срок рассмотрения тарифного дела № 123-ТКО был продлен на 30 календарных дней до 15.11.2020 (исх. от 09.10.2020 № М-10-79/3551-02).

В процессе рассмотрения материалов тарифного дела **регулирующим органом были сделаны следующие запросы дополнительных материалов**:

- исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01;

- исх. от 09.10.2020 № М-10-79/3552-02.

Расчет НВВ и тарифов произведен специалистом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

С целью соблюдения сроков, предусмотренных п. 15 Правил (с учетом продления на 30 календарных дней), тарифы утверждаются на период с 22.10.2020 по 31.12.2021, с учетом следующей календарной разбивки:

- с 22.10.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021.

**Общая характеристика организации**

ООО «Экопром» (далее – организация, предприятие) было образовано в 2014 году. Согласно Уставу, предприятие вправе осуществлять любую деятельность, не запрещенную законодательством Российской Федерации.

Согласно Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области, утвержденной Постановлением коллегии администрации Кемеровской области № 367 от 26.09.2016 г. (далее – Территориальная схема), на перспективном полигоне ТКО Кемеровского муниципального округа планируется прием отходов г. Кемерово, г. Березовский, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа.

ООО «Экопром» для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в соответствии с утвержденной инвестиционной программой осуществлено строительство I очереди полигона промышленных и коммунальных отходов (далее – полигон ПКО), в том числе:

- участок складирования (карта № 1);

- площадка крупногабаритного мусора (далее – КГМ);

- ванна для обеззараживания колес;

- стоянка легковых автомобилей;

- трансформаторная подстанция;

- контрольно-пропускной пункт;

- весовая;

- ограждение административно-хозяйственной зоны;

- сети электроснабжения и электроосвещения.

Строительство I очереди полигона ПКО производилось в соответствии с проектной документацией, разработанной ООО «Сибшахтостройпроект». Полигон является специализированным сооружением, предназначенным для:

- приема, обработки и размещения твердых коммунальных отходов и крупногабаритного мусора;

- приема и размещения промышленных отходов.

Полигон ПКО расположен на территории Кемеровского муниципального округа, в 2-х км. западнее г. Кемерово и немного более 1 км. севернее п. Пригородный.

Основное сооружение полигона – участок складирования ПКО. Площадь участка складирования разбита на две очереди эксплуатации, из которых I очередь включает в себя пусковой комплекс. Площадь участка складирования полигона ПКО – 29,8 га.

Основание участка складирования запроектировано каскадно-террасной с общим понижением, повторяющим уклон естественного рельефа, для создания благоприятных условий отведения фильтрата. Проблема защиты почв и грунтовых вод от загрязнения фильтратом решена путем сооружения водонепроницаемого (противофильтрационного экрана) с использованием геомембраны и защитного слоя из уплотненного суглинка.

Все работы по складированию, уплотнению и изоляции ПКО на полигоне выполняются механизировано.

Доставка ПКО на полигон осуществляется специализированным транспортом. Доставляемые на полигон отходы подлежат учету по объему в неуплотненном состоянии и по массе. Для этого на въезде в административно-хозяйственную зону построена весовая, оборудованная автомобильными весами с платформой длиной 9 м.

Мусоровозам, доставляющим ПО на полигон, разрешается въезд на рабочую карту. Въезд, проезд и выезд автомашин по территории полигона осуществляется по установленным маршрутам. Мусоровозы доставляют отходы к рабочей карте. Рабочая карта разбивается на участки. На одном участке работают мусоровозы, на другом работают бульдозеры и каток-уплотнитель. Кроме того, в границах карты выделяются отдельные участки складирования ТКО и ПО.

Выгруженные из машины ПКО, сдвигаются бульдозерами на рабочую карту, создавая слой высотой 0,5 м. За счет уплотненных слоев создается вал с пологим откосом высотой 2 м. над уровнем площадки разгрузки мусоровозов. Вал следующей рабочей карты «надвигают» к предыдущему (складирование методом «надвиг»). При этом методе отходы укладывают снизу-вверх. Уплотненный слой ТКО высотой 2 м. изолируется слоем грунта 0,25 м.

Крупногабаритный мусор транспортируется специализированным транспортом в зону складирования на площадке переработки КГМ, затем загружается в измельчитель погрузчиком. Переработанный, измельченный КГМ транспортируется на участок складирования полигона для дальнейшего захоронения и использования на изолирующие слои.

Для исключения распространения инфекции на выезде с территории полигона, напротив ворот предусмотрена контрольно-дезинфицирующая зона с устройством железобетонной ванны для обеззараживания колес, заполненная 3%-ным раствором лизола и опилками. Размеры ванны 8,0˟3,0 ˟0,3 м.

На II этапе проектом предусмотрено строительство комплекса сортировки ТКО.

Договоры аренды земельных участков от 30.12.2014 № 09-6181, от 30.12.2014 № 09-6182, от 17.03.2016 № 09-6651 с КУМИ Кемеровского муниципального района закрепляют за организацией право временного владения и пользования земельными участками, на которых расположены основные производственные мощности.

Федеральной службой по надзору в сфере природопользования организации выдана лицензия (от 19.08.2020 № (42) – 9535 – СОУР) на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (вид работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности – сбор отходов III класса опасности, размещение отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности), выданная на основании решения лицензирующего органа от 19.08.2020 № 969-рд.

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2020-2021 годы подготовлены в соответствии с требованиями Правила регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Правила). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, сшиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

Рабочей группой рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты рабочей группы исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2020-2021 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги захоронения твердых коммунальных отходов, принимаемых для расчета НВВ и тарифов на 2020-2021 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее, основным видом деятельности рассматриваемого предприятия является оказание услуг в области обращения с твердыми коммунальными отходами. Кроме того, организация занимается оказанием прочих услуг.

В связи с тем, что данное предприятие впервые обратилось в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на услуги захоронения твердых коммунальных отходов и ранее не осуществляло регулируемые виды деятельности, провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерских регистров не представляется возможным.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется в соответствии с приложениями 2, 3 к Методическим указаниям на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Организацией в сфере обращения с ТКО заявлены следующие объемные показатели для расчета:

- на период с 01.09.2020 по 31.12.2020 – 56002,00 тонн;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 – 168006,00 тонн.

Расчет и обоснование предложенных значений в материалах дела **отсутствует**. В пояснительной записке к расчетам предприятием указано, что объемы ТКО предлагается принять в соответствии со значениями, предусмотренными Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления. Однако, заявленные предприятием значения в Территориальной схеме отсутствуют.

В связи с тем, что данное предприятие ранее не осуществляло регулируемый вид деятельности в сфере обращения с ТКО, информация о фактических показателях объемов в распоряжении регулятора отсутствует.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов на 2020-2021 годы согласно данных Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области, утвержденной постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.09.2016 № 367 (в редакции постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 10.12.2019 № 713) (далее – Территориальная схема). В частности, регулятором использовалось Приложение Б2 «Сводная информация об объектах инфраструктуры», показатель - завезено отходов, поступивших на перспективный полигон в Кемеровском районе, в следующем размере:

- на 2020 год – 206940 тонн;

- на 2021 год – 181220 тонн.

Объемные значения в пересчете на плановый период с учетом принятой календарной разбивки предлагается учесть на следующем уровне:

- на период с 22.10.2020 по 31.12.2020 – ***40144,10*** т.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***90610,00*** т.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***90610,00*** т.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области обращения с ТКО, составляет:

- на период с 22.10.2020 по 31.12.2020 – ***29161,07*** тыс.руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***65820,01*** тыс.руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***65820,01*** тыс.руб.

**Захоронение твердых коммунальных отходов**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка:

- на период с 01.09.2020 по 31.12.2020 в размере ***75077,57*** тыс. руб., тариф – в размере ***1340,62*** руб./т.;

- на 2021 год в размере ***220770,63*** тыс. руб., тариф – в размере ***1314,06*** руб./т.

В соответствии с п. 16. [Основами](consultantplus://offline/ref=F8CCD5C4B0084CAB7669E95982388644568CE61FA9ECED0490F0F2765E501A76386B92FB364736E2ECA8E0F53681226DC5E27D621B03A3A4m5FCJ) ценообразования, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования) **выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования** с учетом предложения регулируемой организации.

В соответствии с п. 6 Методических указаний при установлении тарифов на обработку, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов используется метод экономически обоснованных расходов (затрат) в случае, если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов.

На основании вышеизложенного тарифы на захоронение ТКО ООО «Экопром» устанавливаются с применением **метода экономически обоснованных расходов**.

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;

7) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;

8) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов;

9) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, размер которой определяется в соответствии с [пунктом 43.1](consultantplus://offline/ref=698EC9AC43F5F788E63DAC6793D536E26D00BF7E659B1BD1AD58050E8351B7C5EAD017CB3FDF92D6BC687FA45D5DFE83997727l9eBJ) Основ ценообразования;

10) нормативной прибыли;

11) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2021 год – 103,6% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индекс цен производителей электрической энергии на 2021 год 104% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованном 26.09.2020г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

Кроме того, **необходимо отметить**:

В соответствии с п. 10 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования) в случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) при установлении тарифов **не учитываются**, за исключением расходов на осуществление нерегулируемых видов деятельности, которые учитываются в составе единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

На основании вышеизложенного и в связи с тем, что на полигоне, обслуживаемом ООО «Экопром, планируется помимо ТКО также прием промышленных отходов (нерегулируемый вид деятельности), все расходы по статьям затрат в составе необходимой валовой выручки рассчитаны регулятором **в доле на захоронение ТКО – 82,94%**. Доля принята регулятором на уровне фактической доли промышленных отходов в общем объеме отходов, поступивших на действующий полигон г. Кемерово за 2019 год, по данным организации, обслуживающей полигон промышленных и коммунальных отходов на территории г. Кемерово (до строительства нового полигона) – МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство».

Величина необходимой валовой выручки в области обращения с ТКО, по расчету регулятора составляет:

- на период с 22.10.2020 по 31.12.2020 – ***29161,07*** тыс.руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***65820,01*** тыс.руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***65820,01*** тыс.руб.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, регулирующий орган полагает возможным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**1. Производственные расходы**

В соответствии с п. 17 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд, и их хранение, определяемые как сумма расходов по каждому виду сырья и материалов, рассчитанных как произведение плановых (расчетных) цен на сырье и материалы и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

2) расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, определяемые как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов;

3) расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль, в состав которых включаются расходы по кредитам на покрытие кассовых разрывов, целевым кредитам на производственные нужды, за исключением иных видов кредитов, а также расходы на организацию и привлечение финансирования;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности.

**1.1. «Затраты на покупную электрическую энергию»**

В соответствии с п.п. 2 п. 17 Методических указаний расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов.

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***515,07*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 118,68 тыс.кВт.ч. в год, цена – 4,34 руб./кВт.ч.);

- **на 2021 год** в сумме ***1606,99*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 356,03 тыс.кВт.ч. в год, цена – 4,51 руб./кВт.ч.).

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения СН2. Поставка электрической энергии осуществляется ПАО «Кузбассэнергосбыт».

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлены:

- договор энергоснабжения от 01.11.2019 № 500608 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (том 1 стр. 81-116);

- счет-фактура за июнь 2020 года (том 1 стр. 78);

- расчет электроэнергии на плановый период 2020-2021 гг. (том 1 стр. 77).

В ответ на запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) предприятием в составе дополнительных материалов (вх. от 21.09.2020 № 4295) была направлена часть проектной документации по строительству полигона промышленных и коммунальных отходов. В соответствии с представленной проектной документацией (подраздел 372-1-ИОС7 «Обоснование потребности в основных видах ресурсов для технологических нужд» (стр. 89)) годовой объем электрической энергии, рассчитанный исходя из максимальной мощности всех электроприборов на I этапе работы полигона (без учета сортировочного комплекса), определен в размере 278,46 кВт.час.

Предложение предприятия в расчете на год значительно отличается от установленного проектной документацией значения. Обоснование заявленного увеличения в представленных материалах отсутствует. Сведения о фактическом расходе электрической энергии также отсутствуют в связи с тем, что фактически деятельность по захоронению ТКО не осуществлялась.

На основании вышеизложенного, регулятором предлагается объемные показатели расхода электрической энергии принять в соответствии с представленной проектной документацией в размере ***278,46*** кВт.час. (в расчете на год). Средний тариф 1 кВт.ч. электроэнергии принят в размере ***4,34*** руб.кВт./ч. по данным представленного организацией счета-фактуры за июнь 2020 года. На 2021 год цена электрической энергии учтена с применением ИЦП Минэкономразвития России 104%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***194,44*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 44,80 тыс.кВт.ч. (в соответствии с проектной документацией 278,46 кВт.час в пересчете на плановый период, в доле на захоронение ТКО – 82,94%), цена – 4,34 руб./кВт.ч.));

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***521,22*** тыс. руб. (объем электрической энергии – 115,48 тыс.кВт.ч. (в соответствии с проектной документацией 278,46 кВт.час в пересчете на плановый период в доле на захоронение ТКО – 82,94%), цена – 4,51 руб./кВт.ч. на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением ИЦП Минэкономразвития России 104%));

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***521,22*** тыс. руб. (объем и цена электрической энергии приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки).

**1.2. «Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***4920,00*** тыс.руб.при численности ***39,00*** человек и среднемесячной заработной плате ***31538,46*** руб./чел./мес.;

- **на 2021 год** в сумме ***14760,00*** тыс. руб. при численности ***39,00*** человек и среднемесячной заработной плате ***31538,46*** руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет фонда оплаты труда ООО «Экопром» на 2020-2021 годы (том 1 стр. 258-259);

- штатное расписание ООО «Экопром» на период с 01.08.2020г. (том 1 стр. 260);

- положение об оплате труда работников ООО «Экопром» (том 1 стр. 261-264).

Необходимо отметить, что представленные документы не содержат полного объема сведений, необходимых для расчета фонда оплаты труда и численности персонала. Так, в представленном штатном расписании содержатся только сведения о численности персонала, что является некорректным для данного документа. В связи с чем регулятором в адрес предприятия был направлен запрос дополнительных материалов (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01), в ответ на который ООО «Экопром» были направлены дополнительные документы по данной статье затрат (вх. от 21.09.2020 № 4295):

- сведения о графике и режиме работы полигона;

- режим рабочего времени работников;

- единая тарифная сетка по разрядам оплаты труда сотрудников на 2020 год;

- обоснование численности персонала ООО «Экопром»;

- штатное расписание ООО «Экопром» с 01.08.2020, содержащее сведения о заработной плате и тарифных разрядах сотрудников.

В соответствии с п. 26 Методических указаний при определении расходов на оплату труда учитываются параметры отраслевого тарифного соглашения (при его наличии), параметры трехстороннего соглашения, заключенного представителями работников, работодателей и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации или местного самоуправления (региональное отраслевое соглашение) (при его наличии), условия коллективного договора, размер фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования и планового и (или) фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, прогнозный индекс потребительских цен.

Согласно п. 2.3. Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы, утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 8 декабря 2016 г. (далее – ОТС в ЖКХ РФ на 2017-2019 годы, соглашение), заработная плата работника, рассчитанная на основании минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, **не может быть менее** законодательно установленного в субъекте Российской Федерации **минимального размера оплаты труда** (далее – МРОТ) и величины прожиточного минимума на душу населения, установленных законами субъектов Российской Федерации.

Федеральным законом от 28.12.2017 № 421-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части повышения минимального размера оплаты труда до прожиточного минимума трудоспособного населения» внесены изменения в [статью](consultantplus://offline/ref=F84D71A0857889E0798CAFC2EDF5F3B785A7E3F44A3A4889A9C7007AF2057BCF6DD3401FDEBB062992F9505C5C71F3965C61F4A1P2o7H) 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда». Согласно новой редакции документа, начиная с 1 января 2019 года минимальный размер оплаты труда устанавливается Федеральным законом в размере величины прожиточного минимума трудоспособного населения в целом по Российской Федерации за второй квартал предыдущего года.

Согласно приказу Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 09.08.2019 № 561н «Об установлении величины прожиточного минимума на душу населения и по основным социально-демографическим группам населения в целом по Российской Федерации за II квартал 2019 года» (далее – Приказ № 561н), величина прожиточного минимума в целом по Российской Федерации за II квартал 2019 года для трудоспособного населения установлена в размере ***12130,00*** руб*.* Данный показатель с учетом районного коэффициента для Кемеровской области *(****12130,00 \* 1,30 = 15769,00*** руб.).

Также Федеральным законом от 27.12.2019 № 463-ФЗ «О внесении изменений в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» внесены изменения в [статью](consultantplus://offline/ref=F84D71A0857889E0798CAFC2EDF5F3B785A7E3F44A3A4889A9C7007AF2057BCF6DD3401FDEBB062992F9505C5C71F3965C61F4A1P2o7H) 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда», согласно которым МРОТ с 1 января 2020 года устанавливается в сумме ***12 130*** рублей в месяц.

На основании вышеизложенного, фонд оплаты труда основного производственного персонала ООО «Экопром» **рассчитан регулятором**, исходя из минимальной тарифной ставки рабочего первого разряда в соответствии с ОТС в ЖКХ РФ на 2017-2019 годы в размере ***12130*** руб., межразрядных коэффициентов и разрядов работников в соответствии с представленным штатным расписанием, с учетом всех надбавок, предусмотренных штатным расписанием предприятия (районный коэффициент, выплата за вредные условия), и численности, принятой в расчет. Расходы на оплату труда на 2021 год рассчитаны регулятором с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Фонд оплаты труда принят в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Численность основного производственного персонала принята регулятором в соответствии с представленным штатным расписанием за исключением следующих должностей:

- водитель автомобиля (самосвала) – 4 ед.;

- водитель экскаватора-погрузчика – 2 ед.;

- машинист бульдозера – 4 ед.

Исходя из представленных документов, данные транспортные средства арендуются предприятием по договору от 17.06.2020 № 15/07/2020 А и предоставляются вместе с обслуживающим персоналом. Расходы на оплату труда данных работников входят в состав стоимости машино-часа и в полном объеме учтены регулятором в соответствующей статье затрат «Транспортные услуги».

Кроме того, регулятором не приняты к учету водители самосвала-мультилифта – 2 ед. в связи с отсутствием данных транспортных средств в пользовании предприятия (как среди собственной, так и среди арендованной техники). Общая численность персонала, принятого в расчет, составила 27 человек, в доле на захоронение ТКО – 82,94% - ***22,39*** человека.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***1205,35*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 23122,03 руб./чел./мес., численность – 22,39 человека);

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***3218,58*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 23954,42 руб./чел./мес., численность – 22,39 человека);

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***3218,58*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 23954,42 руб./чел./мес., численность – 22,39 человека).

**1.3. «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***1106,99*** тыс.руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***4457,52*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (30%) с учетом изменений, вступивших в силу с 01.01.2019г., в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 %;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 %;

- на обязательное медицинское страхование 5,1 %. Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,30 %).

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***365,22*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***975,23*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***975,23*** тыс. руб.

**1.4. «Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец.техники)»**

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***11608,62*** тыс.руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***34136,31*** тыс. руб.

В данной статье предприятием заявлены расходы на покупку ГСМ для техники, используемой для захоронения ТКО.

Анализ представленных материалов показал, что расходы на ГСМ арендуемых транспортных средств входят в стоимость машино-часов по договору оказания услуг средствами механизации и/или автотранспортом с обслуживающим персоналом от 17.06.2020 № 15/07/2020 А. Данные расходы в полном объеме учтены в составе статьи «Транспортные услуги».

Регулятором в данной статье учтены затраты на покупку ГСМ для дробильной установки и катка-уплотнителя. Расходы рассчитаны, исходя из:

- количества плановых мото-часов работы данного оборудования (по катку-уплотнителю количество часов работы принято на уровне предложения предприятия, исходя из представленного графика работы в размере 4197,50 часов в год; по дробильной установке количество часов работы принято по расчету регулятора, исходя из объема крупногабаритных отходов от МКД и частного сектора в соответствии с Территориальной схемой (72149,33 м3), и паспортной производительности дробильной установки (400 м3/час) в размере 180,37 часов в год);

- норм расходы топлива по катку-уплотнителю и дробильной установке в соответствии с представленными письмами производителей данной техники (том 1 стр. 25, 36);

- предельных значений зимних надбавок к нормам расхода топлива в соответствии с Распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте».

Расчет расходов по статье в годовых параметрах представлен в Таблице 1.

Таблица 1



На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***1336,29*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***3568,23*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***3568,23*** тыс. руб.

**1.5. «Прочие производственные расходы»**

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***14638,27*** тыс.руб., в том числе:

- *«Изоляция уплотненных ТКО»* - ***4083,48*** тыс.руб.;

- *«Расходы на экологическую программу по захоронению»* - ***1176,32*** тыс.руб.;

- *«Расходы на ОТ и ТБ»* - ***216,54*** тыс.руб.;

- *«Аренда ТС и оборудования»* - ***2007,20*** тыс.руб.;

- *«Амортизация автотранспорта»* - ***608,11*** тыс.руб.;

- *«Прочие материалы (лизол, опилки)»* - ***204,04*** тыс.руб.;

- *«Расходные материалы к спецтехнике (запасные части)»* - ***226,97*** тыс.руб.;

- *«Техобслуживание транспортных средств»* - ***3511,47*** тыс.руб.;

- *«Устройство временных дорог из щебня»* - ***782,46*** тыс.руб.;

- *«Доставка работников до полигона»* - ***396,50*** тыс.руб.;

- *«Услуги ассенизатора»* - ***25,60*** тыс.руб.;

- *«Охрана имущества»* - ***1367,68*** тыс.руб.;

- *«Страхование производственных объектов»* - ***31,90*** тыс.руб.

- **на 2021 год** в сумме ***42854,65*** тыс.руб., в том числе:

- *«Изоляция уплотненных ТКО»* - ***12250,44*** тыс.руб.;

- *«Расходы на экологическую программу по захоронению»* - ***1841,10*** тыс.руб.;

- *«Расходы на ОТ и ТБ»* - ***565,81*** тыс.руб.;

- *«Аренда ТС и оборудования»* - ***6304,62*** тыс.руб.;

- *«Амортизация автотранспорта»* - ***1824,33*** тыс.руб.;

- *«Прочие материалы (лизол, опилки)»* - ***639,04*** тыс.руб.;

- *«Расходные материалы к спецтехнике (запасные части)»* - ***712,56*** тыс.руб.;

- *«Техобслуживание транспортных средств»* - ***9333,06*** тыс.руб.;

- *«Поверка»* - ***53,92*** тыс.руб.;

- *«Устройство временных дорог из щебня»* - ***3611,27*** тыс.руб.;

- *«Доставка работников до полигона»* - ***1242,00*** тыс.руб.;

- *«Услуги ассенизатора»* - ***80,41*** тыс.руб.;

- *«Охрана имущества»* - ***4295,88*** тыс.руб.;

- *«Страхование производственных объектов»* - ***100,21*** тыс.руб.

В соответствии с п.п. 7 п. 17 Методических указаний в данной статье учитываются прочие производственные расходы, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности.

Расходы по статье *«Изоляция уплотненных ТКО»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на покупку изоляционного грунта для пересыпки отходов. В качестве обосновывающих материалов предприятием представлен договор на покупку грунта от 15.07.2020 № 19-ЦР/2020 (подписанный вариант в составе дополнительного пакета документов вх. от 21.09.2020 № 4295).

При этом проектной документацией по строительству полигона промышленных и коммунальных отходов (подраздел 372-1-ИОС7 «Эксплуатация полигона ПКО. Технология складирования отходов» (стр. 79)) предусмотрено, что «промежуточная (внутренняя) изоляция уплотненных слоев отходов осуществляется в первую очередь с использованием измельченного КГМ, промышленных отходов, отсева, либо ранее вынутым местным грунтом». В этом же разделе проектной документации сделан вывод, что «потребность в материалах для формирования изолирующих слоев будет обеспечена в полном объеме без привлечения дополнительных источников».

В составе дополнительных материалов (вх. от 08.10.2020 № 4751) предприятием представлены подробные расчеты расходов по данной статье, а также пояснения о необходимости приобретения изолирующего грунта у сторонней организации. Исходя из представленных документов, следует, что данная ситуация возникла в связи с тем, что проектом было предусмотрено, что избыток грунта после строительства 1-го этапа 1-ой очереди складирования (карты №№ 1-4) составит 38928,00 м3, однако фактически данный показатель оказался равен 9712,00 м3 (исходя из особенностей рельефа местности). Данная информация подтверждена письмом подрядчика, осуществлявшего строительные работы на полигоне, ООО «СК «Полигон» (письмо от 05.10.2020 № 145 (стр. 15 в составе пакета документов к письму вх. от 08.10.2020 № 4751)), а также данными исполнительной съемки площадки планировки полигона ПКО (представлена предприятием в приложении к письму вх. от 13.10.2020 № 4844). Данная выемка, согласно пояснениям предприятия, в полном объеме будет использована для изоляции откосов.

Кроме того, предприятием отмечено, что прием строительных отходов в составе промышленных отходов на полигоне ПКО осуществлять не планируется, в связи с чем весь объем промышленных отходов, предусмотренный проектом, не сможет быть использован для изолирующих слоев. Предприятием в приложении к письму вх. от 13.10.2020 № 4844 представлен договор от 31.08.2020 № 46/2020-ЭП с ЗАО «Спецгеоэкология» на разработку изменений (корректировки) проектной документации Полигона ПКО. Согласно пояснениям ООО «Экопром» изменения будут внесены, в том числе, в части возможных источников материала для укладки изолирующих слоев.

На основании вышеизложенного РЭК Кузбасса полагает возможным учесть часть заявленных предприятием расходов на покупку изоляционного грунта для пересыпки отходов. Расчет расходов представлен в Таблице 2:

Таблица 2



На 2020 год регулятором предусмотрены расходы на укладку 1-го изоляционного слоя, на 2021 год – 4-х изоляционных слоев. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***2215,45*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***4590,41*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***4590,41*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Расходы на экологическую программу по захоронению»*:

Расчет расходов по данной статье в годовых параметрах представлен в Таблице 3:

Таблица 3



Расходы распределены по годам в соответствии со сроками, предусмотренными в представленных договорах. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***555,70*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***44,41*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***44,41*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Расходы на ОТ и ТБ»*:

Заявленные предприятием расходы по данной статье были в дальнейшем скорректированы письмом исх. от 12.10.2020 № 943 (вх. от 12.10.2020 № 4810), также организацией были представлены дополнительные обосновывающие материалы.

Затраты приняты по расчету регулятора на основании представленных документов. Расчет расходов по данной статье представлен в Таблице 4:

Таблица 4



Расходы распределены по годам в соответствии со сроками, предусмотренными в представленных договорах. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***65,64*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***96,35*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***96,35*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Аренда ТС и оборудования»*:

Предприятием в данной статье заявлена часть расходов на аренду транспортных средств по договору от 17.06.2020 № 15/07/2020 А, а также расходы на аренду поливомоечной машины КО-806.

В процессе экспертизы регулятором было выявлено, что фактически договор от 17.06.2020 № 15/07/2020 А является не договором аренды транспортных средств, а договором оказания транспортных услуг, в связи с чем расходы по данному договору учтены регулятором в соответствующей статье затрат «Транспортные услуги». Документы, подтверждающие аренду поливомоечной машины КО-806, в материалах тарифного дела отсутствуют.

В данной статье регулятором учтены расходы на лизинг дробильной установки Husmann HL II 1622 по договору от 19.02.2020 № ЛО-20/4546/П.

Согласно п. 35 Методических указаний **расходы на** арендную плату и **лизинговые платежи** в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, **определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы**, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

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

На основании вышеизложенного в данной статье регулятором учтены расходы на лизинговые платежи в размере амортизационных отчислений, исходя из срока полезного использования, определенного в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расчет представлен в Таблице 5.

Таблица 5



Необходимо также отметить, что при расчете амортизационных отчислений регулятором использовалась стоимость дробильной установки с учетом процентов, предусмотренных договором лизинга (то есть учтена полная сумма возврата).

На 2020 год расходы приняты в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***344,25*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***887,30*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***887,30*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Амортизация автотранспорта»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на амортизацию катка-уплотнителя. В качестве обосновывающих документов организацией представлен контракт на поставку катка-уплотнителя производства TANA OY, модель Е380, от 16.09.2019 № 16/09/2019 (том 1 стр. 26-35). Также дополнительно в ответ на запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) ООО «Экопром» (вх. от 21.09.2020 № 4295) была направлена инвентарная карточка по данному объекту основных средств.

**Необходимо отметить**, что в адрес регулятора ООО «Экопром» было направлено обращение исх. от 16.10.2020 № 947 (вх. от 16.10.2020 № 4887), согласно которому следует, что ранее представленная инвентарная карточка на каток-уплотнитель TANA OY Е380 содержит техническую ошибку в отнесении к амортизационной группе (вместо 4-ой группы указана 6-ая). Поправленная инвентарная карточка также приложена к обращению.

Расчет амортизационных отчислений был произведен регулятором по данному объекту основных средств на основании данных инвентарной карточки и исходя из сроков полезного использования объектов, определенных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расчет представлен в Таблице 6.

Таблица 6



На 2020 год расходы приняты в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***628,98*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***1621,18*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1621,18*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Прочие материалы (лизол, опилки)»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на приобретение опилок и лизола для заполнения ванны для обеззараживания колес.

В качестве обосновывающих документов организацией представлен договор поставки лизола от 23.07.2020 № 781 (том 1 стр. 72-75), коммерческое предложение по доставке опилок (том 1 стр. 76). На запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) договор на приобретение (поставку) опилок в РЭК Кузбасса не представлен.

В соответствии с представленной проектной документацией для исключения распространения инфекции на выезде с территории полигона, напротив ворот предусмотрена контрольно-дезинфицирующая зона с устройством железобетонной ванны для обеззараживания колес, заполненная 3%-ным раствором лизола и опилками. Размеры ванны 8,0˟3,0 ˟0,3 м.

Расчет произведен регулятором, исходя из имеющихся данных и представлен в Таблице 7.

Таблица 7



Расходы на доставку лизола и на поставку опилок регулятором исключены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

На 2020 год расходы приняты в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***4,62*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***12,33*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***12,33*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Транспортные услуги»*:

В данной статье регулятором учтены расходы на оказание услуг средствами механизации и/или автотранспортом с обслуживающим персоналом по договору от 17.06.2020 № 15/07/2020 А, заявленные предприятием в разных статьях затрат по принадлежности конкретных расходов (оплата труда основного производственного персонала, аренда ТС, ГСМ и т.д.).

Расчет расходов по данной статье представлен в Таблице 8.

Таблица 8



На 2020 год расходы приняты в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***5965,63*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***15929,75*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***15929,75*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Расходные материалы к спецтехнике (запасные части)»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на покупку запасных частей к специализированной технике. Однако подробный расчет запасных частей в разрезе отдельных транспортных средств с обоснованием их необходимости, количества и периодичности замены в материалах тарифного дела не представлен. Договоры на покупку (поставку) запасных частей среди представленных документов также отсутствуют. В связи с чем расходы по данной статье признаны регулятором необоснованными и исключены из состава необходимой валовой выручки.

Кроме того, необходимо отметить, что расходы на приобретение запасных частей входят в стоимость машино-часов по договору оказания услуг средствами механизации и/или автотранспортом с обслуживающим персоналом от 17.06.2020 № 15/07/2020 А и в полном объеме учтены в составе статьи «Транспортные услуги». Также приобретение запасных частей по катку-уплотнителю и дробильной установке частично входит в состав расходов на техническое обслуживание данных транспортных средств. Расходы на техническое обслуживание также учтены в соответствующей статье затрат.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,00*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***0,00*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Техобслуживание транспортных средств»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на техническое обслуживание техники, используемой для захоронения ТКО.

Анализ представленных материалов показал, что расходы на техническое обслуживание арендуемых транспортных средств входят в стоимость машино-часов по договору оказания услуг средствами механизации и/или автотранспортом с обслуживающим персоналом от 17.06.2020 № 15/07/2020 А. Данные расходы в полном объеме учтены в составе статьи «Транспортные услуги».

Регулятором в данной статье учтены затраты на техническое обслуживание дробильной установки и катка-уплотнителя. Расходы рассчитаны, исходя из количества плановых мото-часов работы данного оборудования и периодичности проведения ТО, рекомендованного производителями техники. Стоимость ТО принята в соответствии с представленными в материалах тарифного дела коммерческими предложениями. Расчет представлен в Таблице 9.

Таблица 9



Исходя из проанализированных материалов сделан вывод, что первое ТО дробильной установки будет произведено только после отработки 50 часов, то есть в 2021 году. Соответственно на 2020 год учтены расходы на ТО катка-уплотнителя исходя из количества отработанных часов за плановый период и стоимости 1го ТО. Подробный расчет плановых часов работы техники представлен в статье «Расходы на ГСМ и/или аренду спецтехники».

На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***59,00*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***197,82*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***197,82*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Поверка»*:

В данной статье регулятором учтены расходы на поверку весов автомобильных. Затраты по статье приняты на уровне предложения предприятия в соответствии с представленным расчетом, договором оказания услуг от 05.02.2020 № 192-20 в размере 51,10 тыс.руб. Исходя из представленных документов, периодичность проведения поверки весов автомобильных составляет 1 раз в год. В связи с чем расходы на данную услугу учтены только на 2021 год (когда потребуется первая поверка весов).

На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***21,91*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***21,91*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Устройство временных дорог из щебня»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на устройство временных дорог между слоями уплотненных отходов (после укладки изолирующего слоя) для проезда техники по территории карты складирования. В качестве обосновывающих документов на запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) предприятием в составе дополнительных материалов (вх. от 21.09.2020 № 4295) представлен подробный расчет расходов по статье, а также локальный сметный расчет № 29.1

В связи с тем, что за плановый период 2020-2021 годов предполагается заполнение 1-ой карты складирования 5-ю слоями уплотненных отходов, предприятием предложено устройство 5-ти временных дорог, отсыпанных щебнем, между слоями уплотненных отходов и поверх 5-го слоя для проведения работ по изоляции откосов. Однако, регулирующий орган считает, что устройство отдельной временной дороги поверх 5-го слоя отходов является нецелесообразным, так как изоляция откосов может не понадобиться в плановом периоде.

На основании вышеизложенного РЭК Кузбасса полагает возможным учесть часть заявленных предприятием расходов в пересчете на устройство 4-х временных дорог (между уплотненными слоями отходов).

Расходы учтены на 2021 год на основании скорректированного расчета предприятия (вх. от 08.10.2020 № 4751). Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***1157,18*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1157,18*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Доставка работников до полигона»*:

В качестве обосновывающих документов к данной статье в материалах тарифного дела представлен договор об оказании услуг по организации перевозки пассажиров легковым автомобилем, микроавтобусом и автобусом от 15.07.2020 № 150720-01-И-1287 (том 2 стр. 90-100). Также дополнительно в ответ на запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) ООО «Экопром» (вх. от 21.09.2020 № 4295) были направлены пояснения по данной статье, в соответствии с которыми доставка работников до полигона ТКО, расположенного по адресу Кемеровский муниципальный округ, пос. Пригородный, ул. Трудовая, д. 26, будет осуществляться от конечного пункта городского транспорта (г. Кемерово, ул. 1-я Стахановская, д. 35) в течение года ежедневно.

Согласно заказу на оказание трансферных услуг к представленному договору стоимость доставки сотрудников до полигона и обратно, исходя из количества доставляемых сотрудников, составит 3,25 тыс.руб. в день (без НДС).

Таким образом, расходы на доставку сотрудников в год составят:

365 дней \* 3,25 тыс.руб. = 1186,25 тыс.руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***190,86*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***509,65*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***509,65*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Услуги ассенизатора»*:

В связи с отсутствием централизованной системы водоотведения на полигоне промышленных и коммунальных отходов предприятием предусмотрена установка мобильной туалетной кабины. Обслуживание данной кабины, в частности вывоз жидких бытовых отходов, осуществляется по договору от 01.10.2016 № 0016/16 ООО «БиоСан» (том 2 стр. 102-104). Согласно представленному договору стоимость 1 услуги составляет 0,80 тыс.руб.

В соответствии с инструкцией по эксплуатации мобильной туалетной кабины вывоз ЖБО предусмотрен 2-3 раза в неделю при количестве сотрудников более 15 человек. Соответственно, кратность оказания услуги будет равна 8 раз в месяц.

Расходы по данной статье в расчете на год составили:

8 раз \* 12 месяцев \* 0,80 тыс.руб. = 76,80 тыс.руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***12,36*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***33,00*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***33,06*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Охрана имущества»*:

В соответствии с представленными документами охрана полигона промышленных и коммунальных отходов осуществляется ООО «ЧОП «ФУЧО» по договору от 16.03.2020 № ФО-05/20 (том 2 стр. 129-140). Также дополнительно в ответ на запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) ООО «Экопром» (вх. от 21.09.2020 № 4295) были направлены пояснения по данной статье, в соответствии с которыми на территории полигона расположен 1 пост охраны в составе трех человек. По условиям договора охрана объекта производится в режиме 24 часа в сутки 365 дней в году, то есть: 24 \* 365 = 8760 часов.

В состав одного поста охраны входит 2 охранника 6 разряда (стоимость часа 160 руб./час) и 1 охранник со спецсредствами 4 разряда (стоимость 140 руб./час), то есть стоимость охраны в расчете на год составит:

(160 руб. \* 2 чел. + 140 руб.) \* 24 часа \* 365 дней = 4029,60 тыс.руб.

Дополнительно условиями договора учтена компенсация расходов на доставку охранников до полигона в размере 5,20 тыс.руб. в месяц. Таким образом итоговая сумма расходов на охрану в расчете на год с учетом доставки сотрудников составит:

4029,60 тыс.руб. + 5,20 тыс.руб. \* 12 мес. = 4092,00 тыс.руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***658,38*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***1758,04*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1758,04*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Страхование производственных объектов»*:

Условиями договора лизинга от 19.02.2020 № ЛО-20/4546/П предусмотрено, что лизингополучатель (ООО «Экопром») осуществляет страхование имущества, являющегося предметом лизинга (дробильная установка Husmann HL II 1622), за свой счет.

В материалах тарифного дела организацией представлен полис по страхованию передвижного оборудования и специальной техники от 18.03.2020 № 001-036-003266/20. Расходы по данной статье приняты в соответствии с платежами, предусмотренными полисом страхования на 2020 год в размере 89,65 тыс.руб., на 2021 год в размере 89,65 тыс.руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***14,42*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***37,18*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***37,18*** тыс. руб.

Общая сумма «Прочих производственных расходов» с календарной разбивкой по периодам составила:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***10715,29*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***26896,50*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***26896,50*** тыс. руб.

**2. Ремонтные расходы**

В соответствии с п. 18 Методических указаний в составе ремонтных расходов учитываются:

1) расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

2) расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

3) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала.

При определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт используются расчетные цены и экономически (технически, технологически) обоснованный объем ремонтных работ, предусмотренный производственной программой регулируемой организации.

Организацией для учета в составе необходимой валовой выручки ремонтные расходы **не заявлены**, регулятором не рассчитывались.

**3. Административные расходы**

В соответствии с п. 19 Методических указаний к административным расходам относятся:

1) расходы на оплату товаров, работ и (или) услуг, поставляемых и (или) выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи и интернета, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг в экономически обоснованном размере, определяемом в соответствии с подпунктами "б" - "д" пункта 14 Основ ценообразования, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам;

2) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала;

3) арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

4) расходы на служебные командировки;

5) расходы на обучение персонала;

6) расходы на обязательное страхование производственных объектов в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации;

7) прочие административные расходы:

- расходы на амортизацию непроизводственных активов;

- расходы на оплату услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз.

**3.1. «Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала»**

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***1990,00*** тыс.руб.при численности ***13,00*** человек и среднемесячной заработной плате ***38269,23*** руб./чел./мес.;

- **на 2021 год** в сумме ***5970,00*** тыс. руб. при численности ***13,00*** человек и среднемесячной заработной плате ***38269,23*** руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет фонда оплаты труда ООО «Экопром» на 2020-2021 годы (том 1 стр. 258-259);

- штатное расписание ООО «Экопром» на период с 01.08.2020г. (том 1 стр. 260);

- положение об оплате труда работников ООО «Экопром» (том 1 стр. 261-264).

Необходимо отметить, что представленные документы не содержат полного объема сведений, необходимых для расчета фонда оплаты труда и численности персонала. Так, в представленном штатном расписании содержатся только сведения о численности персонала, что является некорректным для данного документа. В связи с чем регулятором в адрес предприятия был направлен запрос дополнительных материалов (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01), в ответ на который ООО «Экопром» были направлены дополнительные документы по данной статье затрат (вх. от 21.09.2020 № 4295):

- сведения о графике и режиме работы полигона;

- режим рабочего времени работников;

- единая тарифная сетка по разрядам оплаты труда сотрудников на 2020 год;

- обоснование численности персонала ООО «Экопром»;

- штатное расписание ООО «Экопром» с 01.08.2020, содержащее сведения о заработной плате и тарифных разрядах сотрудников.

На основании вышеизложенного, фонд оплаты труда административно-управленческого персонала (далее – АУП) ООО «Экопром» **рассчитан регулятором,** исходя из среднего уровня заработной платы по предложению предприятия (в соответствии с представленным штатным расписанием) в размере ***38269,23*** руб., и численности, принятой в расчет. Расходы на оплату труда на 2021 год рассчитаны регулятором с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Фонд оплаты труда принят в доле на захоронение ТКО – 82,94%

Численность АУП рассчитана регулятором, исходя из нормативной численности в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (далее – Приказ Минстроя № 154/пр). Данный документ принят вместо действовавшего ранее Приказа Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» (далее – Приказ Госстроя № 66).

Необходимо отметить, что письмо ФАС России от 10.03.2017 № ВК/16641/17 предусматривает возможность использования Приказа Госстроя РФ № 66 при определении нормативной численности АУП при расчете тарифов области обращения с ТКО, в связи с отсутствием иных нормативных правовых актов по расчету нормативной численности. В связи с тем, что Приказ Минстроя № 154/пр был принят вместо Приказа Госстроя РФ № 66, регулятор полагает возможным использование Приказа Минстроя № 154/пр по аналогии с Приказом Госстроя РФ № 66.

Согласно Приказу Минстроя № 154/пр при общей численности работников организации (без учета АУП) до 100 человек, максимальное количество работников аппарата управления должно составлять 31 человек (без учета специалистов по охране труда, численность которых определяется расчетным способом). По расчету регулятора общее количество работников организации (без учета АУП) составляет 27 человек. Расчет нормативной численности АУП в соответствии с Приказом Минстроя № 154/пр представлен в Таблице 10:

Таблица 10



Общая численность персонала, принятого в расчет, составила 8,75 человек, в доле на захоронение ТКО – 82,94% - ***7,26*** человека.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***646,52*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 38269,23 руб./чел./мес., численность – 7,26 человека);

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***1726,37*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 39646,92 руб./чел./мес., численность – 7,26 человека);

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1726,37*** тыс. руб. (средняя заработная плата – 39646,92 руб./чел./мес., численность – 7,26 человека).

**3.2. «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда административно-управленческого персонала»**

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***421,50*** тыс.руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***1802,94*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (30%) с учетом изменений, вступивших в силу с 01.01.2019г., в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 %;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 %;

- на обязательное медицинское страхование 5,1 %. Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,30 %).

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***195,89*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***523,09*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***523,09*** тыс. руб.

**3.3. «Прочие административные расходы»**

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***1579,46*** тыс.руб., в том числе:

- *«Амортизация основных средств»* - ***6,56*** тыс.руб.;

- *«Аренда основных средств»* - ***119,37*** тыс.руб.;

- *«Прочие расходы (хозяйственный инвентарь и моющие средства)»* - ***16,55*** тыс.руб.;

- *«Связь (интернет)»* - ***172,33*** тыс.руб.;

- *«Почтовые (курьерские) услуги»* - ***116,00*** тыс.руб.;

- *«Нотариальные услуги»* - ***5,98*** тыс.руб.;

- *«Консультационные (информационные) услуги»* - ***263,06*** тыс.руб.;

- *«Командировочные расходы»* - ***86,57*** тыс.руб.;

- *«Обучение»* - ***84,00*** тыс.руб.;

- *«Канцелярия»* - ***43,40*** тыс.руб.;

- *«Расходные материалы к орг.технике (заправка картриджей)»* - ***54,00*** тыс.руб.;

- *«Приобретение программного обеспечения и лицензий»* - ***257,55*** тыс.руб.;

- *«Услуги банка»* - ***55,16*** тыс.руб.;

- *«Питьевая вода»* - ***22,53*** тыс.руб.;

- *«Представительские расходы»* - ***276,40*** тыс.руб.

- **на 2021 год** в сумме ***6038,87*** тыс.руб., в том числе:

- *«Амортизация основных средств»* - ***19,67*** тыс.руб.;

- *«Аренда основных средств»* - ***374,93*** тыс.руб.;

- *«Прочие расходы (хозяйственный инвентарь и моющие средства)»* - ***51,85*** тыс.руб.;

- *«Связь (интернет)»* - ***174,85*** тыс.руб.;

- *«Почтовые (курьерские) услуги»* - ***364,36*** тыс.руб.;

- *«Нотариальные услуги»* - ***18,78*** тыс.руб.;

- *«Консультационные (информационные) услуги»* - ***783,76*** тыс.руб.;

- *«Аудит»* - ***125,64*** тыс.руб.;

- *«Командировочные расходы»* - ***30,23*** тыс.руб.;

- *«Обучение»* - ***317,76*** тыс.руб.;

- *«Приобретение мебели, орг.техники»* - ***957,01*** тыс.руб.;

- *«Канцелярия»* - ***140,08*** тыс.руб.;

- *«Расходные материалы к орг.технике (заправка картриджей)»* - ***169,61*** тыс.руб.;

- *«Приобретение программного обеспечения и лицензий»* - ***776,47*** тыс.руб.;

- *«Услуги банка»* - ***173,26*** тыс.руб.;

- *«Установка серверного оборудования»* - ***661,57*** тыс.руб.;

- *«Питьевая вода»* - ***69,88*** тыс.руб.;

- *«Представительские расходы»* - ***829,16*** тыс.руб.

Расходы по статье *«Аренда основных средств»*:

В данной статье предприятием заявлены расходы на аренду офисных помещений и жилого помещения. В качестве обосновывающих документов ООО «Экопром» представлены:

- договор аренды от 01.08.2019 № б/н с ООО «Контур» (офисное здание по адресу г. Кемерово, ул. Сибирская, 35А, офис 4) (том 2 стр. 205-207);

- договор аренды от 06.08.2019 № б/н с ООО «Первое» (офисное здание по адресу г. Кемерово, ул. Сибирская, 34) (том 2 стр. 208-211);

- договор найма жилого помещения от 08.04.2020 № б/н (том 2 стр. 212-213).

Расходы на аренду жилого помещения регулятором **отклонены**, так как являются экономически необоснованными и не предусмотрены Методическими указаниями для включения в необходимую валовую выручку.

Затраты на аренду офисных помещений приняты в соответствии с представленными договорами. Расчет представлен в Таблице 11.

Таблица 11



На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***24,89*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***66,46*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***66,46*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Прочие расходы (хозяйственный инвентарь и моющие средства)»*:

Расходы по данной статье приняты на уровне предложения предприятия в размере 51,85 тыс.руб. в соответствии с представленным расчетом необходимого хозяйственного инвентаря, моющих средств и договором поставки товара. Документы представлены в ответ на запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) письмом (вх. от 21.09.2020 № 4295).

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***7,98*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***21,32*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***21,32*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Связь (интернет)»*:

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлен договор об оказании услуг связи (для корпоративных клиентов) от 29.06.2020 № 142396702196 с ПАО «Мобильные ТелеСистемы» и счета на оплату (том 2 стр. 107-115).

По условиям представленного договора единовременная плата за предоставление порта доступа в Интернет составляет 116,67 тыс.руб. (без НДС). Далее абонентская плата (ежемесячные платежи) с 1-го по 12-й месяц оплачиваются в размере 13,92 тыс.руб. (без НДС), начиная с 13-го месяца пользования – 3,50 тыс. руб. (без НДС). Договор заключен с 29.06.2020 года, соответственно, абонентская плата в течение первых 12 месяцев (то есть с июля 2020 по июнь 2021 года) будет составлять 13,92 тыс.руб. в месяц, начиная с июля 2021 года ежемесячная абонентская плата составит 3,50 тыс.руб.

Таким образом, расходы на связь по расчету регулятора на основании представленных данных составят:

На 2020 год (на плановый период с 22.10.2020 по 31.12.2020):

116,67 тыс.руб. (подключение) + 13,92 тыс.руб. / 30,5 дней \* 71 день = 149,06 тыс.руб.

На 2021 год (в расчете на год):

13,92 тыс.руб. \* 6 мес. + 3,50 тыс.руб. \* 6 мес. = 104,52 тыс.руб.

На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***123,63*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***44,90*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***44,90*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Консультационные (информационные) услуги»*:

В данной статье регулятором учтены расходы на использование справочной правовой системы КонсультантПлюс в соответствии с представленным договором поставки и сопровождения экземпляров Систем КонсультантПлюс от 14.07.2020 № ФЧ-172/2020 и счетом на оплату услуг (том 2 стр. 180-185).

Согласно представленным документам стоимость подключения составляет 0,12 тыс.руб. (без НДС) (0,06 тыс.руб. приобретение СПС Консультант Универсал смарт-комплект Оптимальный ОВП Серия А и 0,06 тыс.руб. подключение доступа к СПС Консультант Универсал смарт-комплект Оптимальный ОВП Серия А в Сети Интернет), стоимость дальнейшего пользования системой составит 6,174 тыс.руб. в месяц.

Таким образом, расходы на услуги КонсультантПлюс по расчету регулятора на основании представленных данных составят:

На 2020 год (на плановый период с 22.10.2020 по 31.12.2020):

0,12 тыс.руб. (подключение) + 6,174 тыс.руб. / 30 дней \* 71 день = 14,73 тыс.руб.

На 2021 год (в расчете на год):

6,174 тыс.руб. \* 12 мес. = 74,09 тыс.руб.

На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***12,22*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***31,83*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***31,83*** тыс. руб.

Остальные заявленные расходы по данной статье регулятором отклонены по следующим основаниям:

- «Расходы на опубликование информации в печатных изданиях» исключены в связи с отсутствием экономического обоснования и целесообразности данных расходов.

Постановлением Правительства РФ от 21.06.2016 № 564 «Об утверждении стандартов раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами» предусмотрено размещение регулируемой организацией информации в единой информационно-аналитической системе. Кроме того, п. 27 вышеуказанного постановления предусмотрено, что в случае если в границах территории муниципального образования, где регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, **отсутствует доступ к сети "Интернет**", регулируемыми организациями информация раскрывается путем ее опубликования **в печатных изданиях**.

Расходы на подключение к сети Интернет, а также на разработку и обслуживание сайта в полном объеме учтены регулятором в соответствующих статьях затрат. В связи с чем необходимость размещения информации в печатных изданиях у предприятия отсутствует.

- «Расходы на услуги системного администрирования» также отклонены в связи с отсутствием экономического обоснования и целесообразности данных расходов. В качестве обоснования затрат по данной статье предприятием представлен договор от 16.07.2020 № 716 с ИП Фроловым К.Г. на выполнение работ по системному администрированию компьютерного парка ООО «Экопром». По условиям договора выезд специалиста должен осуществляться после заявки заказчика, стоимость одного часа обслуживания составляет 0,60 тыс.руб. При этом расчет стоимости часа отсутствует.

Подробный расчет расходов по статье также не представлен. Предприятием заявлены расходы на услуги системного администратора в размере 57,60 тыс.руб. в месяц, при стоимости 0,60 тыс.руб./час, заявленное количество часов работы составит:

57,60 тыс.руб. / 0,60 тыс.руб./час = 96 часов в месяц

Примерное заявленное количество часов работы по обслуживанию компьютерного парка при 5-ти дневной рабочей неделе административно-управленческого персонала составит 96 часов / 21 рабочий день в месяц = 4,5 часа в день. Обоснование необходимости привлечения работника по обслуживанию компьютерной техники на 96 часов в месяц предприятием не представлено. По мнению регулятора, расходы по данной статье являются экономически не обоснованными и не подлежат включению в состав необходимой валовой выручки.

Расходы по статье *«Аудит»*:

Расходы по данной статье приняты в соответствии с представленным договором на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации от 15.07.2020 № А-1-059/2020. Условиями договора предусмотрено проведение аудита годовой бухгалтерской отчетности ООО «Экопром» за год, закончившийся 31 декабря 2020 года. То есть услуга будет осуществлена в 2021 году и носит разовый характер. Стоимость услуги по договору составляет 120,00 тыс.руб. Применение ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год не предусмотрено, так как цена договора уже определена на 2021 год.

Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***0,00*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***49,76*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***49,76*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Канцелярия»*:

Расходы по данной статье приняты в соответствии с представленным расчетом необходимого количества канцелярских принадлежностей и договором поставки товара. Договор представлен в ответ на запрос регулятора (исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) письмом (вх. от 21.09.2020 № 4295).

Годовая сумма затрат рассчитана регулятором, исходя из заявленной нормы расходов на канцелярию по предложению предприятия в размере 0,603 тыс.руб. на 1 человека и численности, принятой в расчет (учтена численность АУП в составе 8,75 человек, а также начальник производства, мастер участка и весовщик):

0,603 тыс.руб. \* 11,75 человек = 7,09 тыс.руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***13,68*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***36,53*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***36,53*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Расходные материалы к орг.технике (заправка картриджей)»*:

В соответствии с представленными данными в пользовании сотрудников ООО «Экопром» находится 8 черно-белых принтеров и 3 цветных. Количество заправок картриджей в расчете на год предприятием заявлено в размере 90 для черно-белых принтеров (90 / 8 = 11,25 заправок в год на 1 принтер) и 36 для цветных принтеров (36 / 3 = 12 заправок в год на 1 принтер). Заявленное количество заправок картриджей регулятор считает завышенным и необоснованным.

Регулятором был произведен пересчет расходов по данной статье (применительно от аналогичных расходов РЭК Кузбасса в связи с использованием техники одной марки), исходя из количества заправок для черно-белых картриджей – 2 раза в год, для цветных – 1 раз в год. Стоимость одной заправки принята в соответствии с представленным договором от 12.09.2019 № б/н с ООО «Центр оптимальных технологий» (том 2 стр. 258-261) 1,00 тыс.руб. для черно-белого картриджа и 2,00 тыс.руб. для цветного.

В расчете на год расходы по статье составят:

(8 прин. \* 2 заправки в год \* 1,00 тыс.руб.) + (3 прин. \* 1 заправка в год \* 2,00 тыс.руб.) = 22,00 тыс.руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***3,54*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***18,90*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***18,90*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Приобретение программного обеспечения и лицензий»*:

Расчет расходов по данной статье представлен в Таблице 12:

Таблица 12



Расходы распределены по годам в соответствии со сроками, предусмотренными в представленных договорах. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***146,20*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***85,78*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***85,78*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Услуги банка»*:

В качестве обосновывающих документов предприятием представлен расчет расходов на банковские услуги (том 2 стр. 262), в соответствии с которым в сумму затрат входит обслуживание счета по тарифу пакета услуг «Свой бизнес» и комиссия за переводы на счета юридических лиц и индивидуальных предпринимателей (из расчета 500 платежных поручений в месяц).

При этом в соответствии с представленным заявлением о присоединении к Правилам банковского обслуживания (том 2 стр. 263-272) ООО «Экопром» выбран пакет услуг «Первый шаг», плата за обслуживание которого, согласно представленному тарифному плану (том 2 стр. стр. 270), не взимается. Соответственно, расходы на ежемесячное обслуживание банковского счета регулятором **исключены** из общей суммы затрат по статье.

Также необходимо отметить, что обоснование заявленного количества планируемых отправлений платежных поручений в месяц в количестве 500 шт. в материалах тарифного дела организацией не представлено. Количество платежных поручений рассчитано регулятором, исходя из имеющихся данных в размере 250 шт. в месяц (в том числе, 36 шт. – перечисление заработной платы, авансовых платежей и отпускных, 72 шт. – ежемесячные отчисления в социальные, страховые фонды, 6 шт. – налоговые перечисления, 136 шт. – ежемесячные расчеты с контрагентами (прогнозное значение, исходя из количества представленных в тарифном деле договоров)).

Выбранным предприятием тарифным планом «Первый шаг» предусмотрена стоимость перевода на счета юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в размере 100 руб. за 1 платеж, при этом первые 3 платежа в месяц – бесплатно.

Таким образом, общая сумма расходов по статье в расчете на год составила:

((250 шт. – 3 шт.) \* 12 месяцев) \* 100 руб. = 21400 руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***3,44*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***8,87*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***8,87*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Установка серверного оборудования»*:

В данной статье учтены заявленные предприятием расходы на выполнение работ по установке системы контроля и управления доступом автоматизированного рабочего места (СКУД АРМ) «Орион». Согласно представленному договору подряда от 01.10.2020 № МР-25/20 с ИП Блинков П.П. и локальному сметному расчету стоимость работ составит 631,26 тыс.руб.

Затраты учтены в соответствии с представленными документами в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы учтены на 2020 год соответствии со сроками, предусмотренными в представленном договоре.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***523,57*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,00*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***0,00*** тыс. руб.

Расходы по статье *«Питьевая вода»*:

В данной статье учтены расходы на обеспечение питьевой водой сотрудников, работающих непосредственно на полигоне промышленных и коммунальных отходов (за исключением работников АУП, осуществляющих деятельность в офисных помещениях, расположенных на территории г. Кемерово и обеспеченных централизованным водоснабжением).

Так, согласно численности работников, принятой в расчет и графику работы, представленному предприятием, количество работников ООО «Экопром», находящихся на территории полигона в 1 смену, составляет 15 человек. Норма питьевой воды на 1 сотрудника в день принята по предложению предприятия и составляет 1 литр. При работе полигона 365 дней в году количество необходимой питьевой воды в год составит:

15 человек \* 1 литр \* 365 дней = 5475 литров

Согласно представленному договору от 19.02.2020 № 126350 с ООО «Чистая вода» (том 2 стр. 330-334) и расчетам предприятия питьевая вода предоставляется ООО «Экопром» в бутылях по 19 литров, стоимость 1 бутыля – 140 руб.

Таким образом общая сумма расходов на покупку питьевой воды в расчете на год составит:

5475 литров / 19 литров \* 140 рублей = 40342,11 руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***6,49*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***17,33*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***17,33*** тыс. руб.

Заявленные предприятием расходы по остальным статьям **отклонены регулятором по следующим основаниям**:

- включение затрат по статьям «Представительские расходы» и «Приобретение мебели, орг.техники» в составе административных расходов не предусмотрено Методическими указаниями;

- «Амортизация основных средств» - предприятием заявлена амортизация ноутбука, стоимость которого менее 100 тыс.руб., соответственно, начисление амортизации не предусмотрено (так как основным средством признаются активы стоимостью более 100 тыс.руб. и сроком полезного использования более 12 месяцев), стоимость имущества списывается на затраты в полном объеме единовременно в составе материальных затрат;

- расходы по статье «Нотариальные услуги» отклонены регулятором в связи с отсутствием экономического обоснования необходимости использования услуг нотариуса для регулируемого вида деятельности и подтверждающих документов. Кроме того, регулятором в полном объеме учтены расходы на оплату труда юриста (исходя из нормативной численности);

- расходы на «Почтовые (курьерские) услуги», «Командировочные расходы», «Обучение» отклонены регулятором в связи с отсутствием экономического обоснования и подтверждающих документов. Анализ представленных материалов показал, что заявленные расходы являются нецелесообразными. Предложенные программы обучения можно пройти в режиме онлайн-обучения (без оплаты очного участия и затрат на командировочные расходы), так как в составе административных расходов регулятором в полном объеме учтены расходы на подключение к сети Интернет и ежемесячная абонентская плата. Необходимость использования курьерских услуг предприятием также не обоснована.

Общая сумма «Прочих административных расходов» с календарной разбивкой по периодам составила:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***865,64*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***372,24*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***372,24*** тыс. руб.

**4. Сбытовые расходы**

В соответствии с п. 20 Методических указаний при установлении тарифов для регулируемых организаций, не имеющих статуса регионального оператора, при определении сбытовых расходов в необходимой валовой выручке таких организаций учитывается вся сумма фактически списанной безнадежной дебиторской задолженности при условии ее документального подтверждения, а также величина экономически обоснованных расходов на создание регулируемой организацией в соответствии с положениями бухгалтерского и налогового учета резерва по сомнительным долгам при условии его документального подтверждения, обоснования невозможности взыскания и надлежащей претензионной работы регулируемой организации.

Организацией для учета в составе необходимой валовой выручки ремонтные расходы **не заявлены**, регулятором не рассчитывались.

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

В соответствии с п. 21 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, учитываются при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***700,34*** тыс. руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***2197,28*** тыс. руб.

**Необходимо отметить**, что заявленная сумма расходов на амортизацию основных средств была рассчитана предприятием некорректно и не содержала расходов на амортизацию объектов, построенных в результате реализации мероприятий инвестиционной программы. В дальнейшем в ходе рассмотрения тарифного дела предприятием был представлен скорректированный расчет расходов по данной статье.

В ответ на запросы регулятора (исх. от 12.08.2020 № М-10-79/2729-02), исх. от 01.09.2020 № М-10-79/2986-02, исх. от 15.09.2020 № М-10-79/3179-01) предприятием в составе дополнительных материалов были направлены акты о вводе в эксплуатацию основных средств, инвентарные карточки по объектам основных средств, оборотно-сальдовая ведомость по счету 01.

Расчет амортизационных отчислений был произведен регулятором по каждому объекту основных средств на основании данных инвентарных карточек и исходя из сроков полезного использования объектов, определенных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расчет представлен в Таблице 13.

Таблица 13



На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***1610,57*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***4151,18*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***4151,18*** тыс. руб.

**6. Аренда основных средств**

В соответствии с п. 22 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования.

П. 35 Основ ценообразования предусмотрено, что расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

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

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***670,33*** тыс. руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***2105,52*** тыс. руб.

В данной статье предприятием заявлены расходы на аренду земельных участков. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлены:

- договор аренды земельного участка от 30.12.2014 № 09-6181 с КУМИ Кемеровского муниципального района (том 2 стр. 336-364);

- договор аренды земельного участка от 30.12.2014 № 09-6182 с КУМИ Кемеровского муниципального района (том 2 стр. 365-391);

- договор аренды земельного участка от 17.03.2016 № 09-6651 с КУМИ Кемеровского муниципального района (том 2 стр. 392-398);

- постановление администрации Ясногорского сельского поселения Кемеровского муниципального района от 29.02.2016 № 25-п «О проведении торгов по продаже права на заключение договора аренды земельного участка» (том 2 стр. 399-400);

- протоколы рассмотрения заявок претендентов на участие в торгах (том 2 стр. 401-409).

Все представленные договоры аренды земельных участков заключены по результатам проведения конкурсных процедур, в связи с чем расходы по данной статье приняты регулятором на уровне размеров арендной платы, предусмотренной представленными договорами. Расчет представлен в Таблице 14.

Таблица 14



На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***323,56*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***833,96*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***833,96*** тыс. руб.

**7. Расходы, связанные с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей**

В соответствии с п. 23 Методических указаний при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

транспортный налог;

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

При расчете налога на прибыль регулируемой организации сумма амортизации основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***1617,83*** тыс. руб., в том числе «Транспортный налог» - 3,13 тыс.руб., «Налог на имущество» - 1614,70 тыс.руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***4853,50*** тыс. руб., в том числе «Транспортный налог» - 9,38 тыс.руб., «Налог на имущество» - 4844,12 тыс.руб.

Расходы по уплате «Транспортного налога» на транспортное средство Каток-уплотнитель TANA Е380 приняты регулятором на уровне предложения предприятия в размере 9,38 тыс.руб. в год.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы на уплату «Налога на имущество» были рассчитаны регулятором в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, исходя из имеющихся данных о стоимости имущества и рассчитанной величины амортизационных отчислений. Расчет налога на имущество представлен в Приложении 1 к экспертному заключению. Согласно расчету регулятора, сумма налога на имущество на 2020 год составит 926,55 тыс.руб. (с момента ввода объектов в эксплуатацию), на 2021 год – 2661,07 тыс.руб.

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***448,74*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***1107,43*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1107,43*** тыс. руб.

**8. Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов**

В соответствии с п.п. 9 п. 15 Методических указаний размер расходов по данной статье определяется в соответствии с п. 43.1 Основ ценообразования.

П. 43(1) Основ ценообразования предусмотрено, что расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Распределение расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности осуществляется в соответствии с территориальной схемой. В случае отсутствия в территориальной схеме распределения расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности распределение объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности осуществляется органом регулирования с учетом фактических данных за последний отчетный год и динамики размещения объема и (или) массы твердых коммунальных отходов по классам опасности за последние 3 года. В течение периода действия тарифов 100 процентов средств, образовавшихся в результате снижения расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов вследствие реализации мероприятий по утилизации твердых коммунальных отходов, в том числе по их утилизации после обезвреживания, остаются в распоряжении регулируемой организации.

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***5320,19*** тыс. руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***15960,57*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны исходя из объемов, принятых регулятором в расчет на 2020-2021 гг. в соответствии с откорректированной Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления, в том числе твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области в долях по IV классу опасности (86,26%) со ставкой 95,00 руб./тонна и по V классу опасности (13,74%) со ставкой 17,30 руб./тонна и коэффициентом 1,08 (доли определены исходя из фактически принятых (размещенных) отходов МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство» за 2018 год).

Ставки по плате за негативное воздействие на окружающую среду (за размещение ТКО IV и V классов опасности) приняты регулятором в соответствии с постановлениями Правительства РФ:

от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;

от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

На 2020 год затраты учтены в пересчете на плановый период. Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расчет расходов по статье:

На период с 22.10.2020 по 31.12.2020:

((40144,00 тн. \* 86,26% \* 95,00 руб./т) + (40144,00 тн. \* 13,74% \* \*17,30 руб.т \* 1,08)) / 1000 \* 0,8294= 2804,01 тыс.руб.

На 2021 год:

((181220,00 тн. \* 86,26% \* 95,00 руб./т) + (181220,00 тн. \* 13,74% \* \*17,30 руб.т \* 1,08)) / 1000 \* 0,8294 = 12703,15 тыс.руб.

В целях недопущения резкого роста тарифов с 01.07.2021 года регулятором часть расходов по данной статье 2021 года в размере 635,93 тыс.руб. перенесена на 2020 год.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***3449,94*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***6033,61*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***6033,22*** тыс. руб.

**9. Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 24 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций, за исключением средств, учтенных в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта;

2) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, в том числе расходы на привлечение и погашение таких займов и кредитов, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определяется с учетом положений пункта 12 Методических указаний;

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

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***27189,27*** тыс. руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***77189,27*** тыс. руб.

В ходе рассмотрения тарифного дела было выявлено, что расчет расходов по данной статье осуществлен предприятием некорректно, в связи с чем сумма заявленных расходов несколько раз корректировалась путем предоставления дополнительных материалов и расчетов. Окончательный вариант расчета нормативной прибыли был представлен ООО «Экопром» письмом исх. от 16.10.2020 № 947 (вх. от 16.10.2020 № 4887), в соответствии с которым размер расходов по статье заявлен:

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***8564,32*** тыс. руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***30104,71*** тыс. руб.

В данной статье предприятием заявлены расходы на погашение заемных средств (основного долга и процентов), использованных на реализацию мероприятий инвестиционной программы. В качестве обосновывающих документов организацией представлен договор займа от 01.08.2019 № 19/07/29-РИ (том 2 стр.416-421).

В ответ на запрос регулятора исх. от 09.10.2020 № М-10-79/3552-02 письмом вх. от 13.10.2020 № 4844 (исх. от 13.10.2020 № 945) ООО «Экопром» также были представлены:

- договоры с подрядчиками, осуществляющими строительство полигона промышленных и коммунальных отходов, оплата услуг которых производилась за счет заемных средств, полученных по договору займа от 01.08.2019 № 19/07/29-РИ;

- документы, подтверждающие перечисление денежных средств подрядчикам за строительство полигона промышленных и коммунальных отходов (платежные поручения);

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 51, 66, 67, 90, 91 за период с 01.08.2019 по 01.10.2020.

Инвестиционная программа в области обращения с ТКО **утверждена** ООО «Экопром» постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.09.2019 № 273 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Экопром» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019 - 2021 годы». Источником финансирования мероприятий по строительству полигона промышленных и коммунальных отходов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, выступают **заемные средства**.

В соответствии с п. 24(1) Методических указаний для юридического лица или индивидуального предпринимателя, впервые представивших предложение об установлении тарифов, в случае, если такими юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем реализованы мероприятия утвержденной инвестиционной программы в части соответствующего регулируемого вида деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, расчет нормативной прибыли осуществляется исходя из необходимости компенсации расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенных в соответствии с такой инвестиционной программой, **и расходов на возврат займов и кредитов**, привлеченных на реализацию мероприятий инвестиционной программы, **а также процентов** по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 12 настоящих Методических указаний.

При этом расходы на капитальные вложения (инвестиции) учитываются в размере **фактически** произведенных расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы. В случае превышения размера фактически произведенных расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы над размером плановых расходов, расходы на капитальные вложения (инвестиции) учитываются в размере плановых расходов, определенных в утвержденной инвестиционной программе.

Согласно представленному реестру платежей общая сумма заемных средств, выплаченных контрагентам за истекший период (с момента утверждения инвестиционной программы), составила 184789,48 тыс.руб. Однако, детальный анализ представленного реестра, а также договоров с подрядчиками и платежных поручений показал, что **часть заемных средств предприятием была направлена на операционную деятельность** (оплата аренды земельных участков, покупка катка-уплотнителя, лизинг дробильной установки). Данные расходы не предусмотрены утвержденной инвестиционной программой и в полном объеме учтены в составе необходимой валовой выручки при формировании тарифов на захоронение ТКО на плановый период в соответствующих статьях затрат. Кроме того, часть платежей отражена предприятием с учетом НДС, что также является некорректным. Общая сумма заемных средств, затраченных на реализацию мероприятий инвестиционной программы, с учетом корректировки регулятора составила ***122471,76*** тыс.руб.

В соответствии с представленным графиком платежей к договору займа от 01.08.2019 № 19/07/29-РИ погашение суммы основного долга будет производиться равными платежами ежеквартально, начиная с 25.12.2020. Процентная ставка по договору займа составляет 17% годовых. При этом **график погашения процентов** по договору займа в материалах тарифного дела предприятием **не представлен**.

В соответствии с п. 12 Методических указаний расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере, рассчитанном исходя из ставки процента, равной **ключевой ставке** Центрального банка Российской Федерации, **действующей на дату привлечения таких средств** (заключения договора займа, кредитного договора), **увеличенной на 4 процентных пункта**.

На дату заключения договора займа от 01.08.2019 № 19/07/29-РИ ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляла 7,25%. С учетом увеличения ключевой ставки на 4% процентная ставка для расчета расходов по данной статье составит 7,25% + 4% = **11,25%.**

Расходы на уплату основного долга и начисленных процентов рассчитаны регулятором на плановый период утверждения тарифов (с 22.10.2020 по 31.12.2020).

В соответствии с п. 15 Правил для организации, впервые обратившейся с предложением об установлении тарифов, сведения об экономически обоснованных расходах, фактически понесенных в период со дня подачи документов, указанных в пунктах 6 - 8 Правил, до начала очередного периода регулирования, рассматриваются органом регулирования и учитываются при установлении такой организации тарифов на последующий период регулирования.

Аналогичной позиции придерживается Федеральная антимонопольная служба России. Так, в предписании ФАС России от 16.04.2020 № СП/32404/20, направленном в адрес РЭК Кузбасса по результатам выездной проверки в отношении организаций водопроводно-канализационного хозяйства, *отмечено, что анализ экономической обоснованности и учет расходов на возврат займов и кредитов, процентов по займам и кредитам необходимо проводить исходя из анализа представленной бухгалтерской отчетности за предыдущие периоды регулирования.*

Данный подход применяется регулирующим органом ко всем организациям, осуществляющим аналогичные виды деятельности в области обращения с ТКО.

На основании вышеизложенного расходы по данной статье **на плановый период 2020-2021 гг.** рассчитаны РЭК Кузбасса, исходя из скорректированной суммы основного долга 122471,76 тыс.руб. (только на реализацию мероприятий утвержденной инвестиционной программы) и расчетной процентной ставки 11,25% годовых.

**Необходимо также отметить**, что затраченные на строительство объектов средства погашаются, в том числе, начислением амортизации, в связи с чем часть возврата средств, затраченных на строительство полигона промышленных и коммунальных отходов, уже учтена регулятором в составе статьи «Амортизация основных средств». Таким образом, общая сумма расходов по статье «Нормативная прибыль» (на возврат займов и начисленных процентов) на плановый период **уменьшена** на сумму расходов, уже учтенных регулятором в статье «Амортизация основных средств».

Подробный расчет расходов по данной статье представлен в Приложении 2 к экспертному заключению.

Затраты учтены в доле на захоронение ТКО – 82,94%.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***6767,54*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***13380,09*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***13380,09*** тыс. руб.

**10. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 25 Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Методических указаний.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

владеющей объектом (объектами) в области обращения с твердыми коммунальными отходами исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

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

- **на период с 01.09.2020 по 31.12.2020** в сумме ***2254,43*** тыс. руб.;

- **на 2021 год** в сумме ***6837,21*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты по расчету регулятора в соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний в размере 5 % от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 1 - 9 пункта 15 Методических указаний.

Расходы по статье с календарной разбивкой по периодам составили:

**- с** **22.10.2020 по 31.12.2020** – ***1036,07*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2021 по 30.06.2021** – ***2512,27*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***2512,27*** тыс. руб.

**Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов**

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний тарифы рассчитываются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 8 Методических указаний тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Учитывая результаты анализа, проведенного рабочей группой, предлагается Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить для организации предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов с учетом календарной разбивки:

Таблица 15

Предельные тарифы

на захоронение твердых коммунальных отходов

ООО «Экопром» (г. Кемерово)

с 22.10.2020 по 31.12.2021

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Календарная разбивка | Тарифы, руб./тонна | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 3 | 4 | 5 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | |
| ООО «Экопром» | с 22.10.2020  по 31.12.2020 | 726,41 | - |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 726,41 | 0,0 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 726,41 | 0,0 |

Приложение 1 к экспертному заключению

54



Приложение 2 к экспертному заключению





Приложение № 18 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Производственная программа**

**ООО «Экопром» (г. Кемерово)**

**в области обращения с твердыми коммунальными отходами**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Экопром» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650004, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Сибирская, д. 35А, офис 4 |
| Лицо, ответственное за разработку производственной программы | Генеральный директор  Янушкявичюс Ромуалдас Ромуальдо |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку производственной программы | 8(3842) 57-02-52  электронная почта info@ecoprom.pro |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |
| Должностное лицо, утвердившее производственную программу | Председатель РЭК Кузбасса  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение производственной программы | 8(3842) 36-28-28,  электронная почта [delo@ recko.ru](mailto:delo@kemnet.ru) |
| Период реализации | 2020-2021 годы |

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы, размещаемых твердых

коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | с 22.10.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Объем захоронения твердых коммунальных отходов | т | 40144,10 | 90610,00 | 90610,00 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | с 22.10.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в области захоронения твердых коммунальных отходов, тыс. руб. | 29161,07 | 65820,01 | 65820,01 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное захоронение твердых коммунальных отходов | 22.10.2020 | 31.12.2021 |

Раздел 6. Показатели эффективности объектов,

используемых для захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год | План 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб | - | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов | - | 0 | 0 | 0 |

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2019 год | |
| - | - |

Приложение № 19 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Приложение 3.4 | | |  |  |  |
| **ООО "Экопром"** | | | | | | | | | |
| **г. Кемерово** | | | | | | | | | |
| **Захоронение ТКО** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№** | **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2020 год** | **2021 год** | **2020 год** | **2021 год** | | | **Обоснование** |
| **предложение организации сентябрь-декабрь** | **предложение организации** | **предложение регулирующего органа с 22.10.2020 по 31.12.2020 (71 день)** | **предложение регулирующего органа** | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** |
|  | **Является ли организация плательщиком НДС** |  | да | | | | | |  |
| **1** | **Объем, в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Объём захороненных твердых коммунальных отходов | тонн | 56 002,00 | 168 006,00 | 40 144,10 | 181 220,00 | 90 610,00 | 90 610,00 | в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления (приложение Б2) |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс. руб.** | **45 088,60** | **136 744,15** | **21 357,45** | **99 855,30** | **49 927,65** | **49 927,65** |  |
| **2.1** | **Электроэнергия** | **тыс. руб.** | **515,07** | **1 606,99** | **194,44** | **1 042,44** | **521,22** | **521,22** |  |
| 2.1.1 | тариф на электроэнергию | руб/кВт.ч | 4,34 | 4,51 | 4,34 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | тариф на 2020 год принят в соответствии с представленным счетом-фактурой за июнь 2020 года в размере 4,34 руб./кВт.ч., на 2021 год - на уровне тарифа 2020 года с применением ИЦП Минэкономразвития РФ 104% |
| 2.1.2 | количество потреблённой электроэнергии, включая потери (по всем уровням напряжений) | тыс.кВт.ч | 118,68 | 356,03 | 44,80 | 230,95 | 115,48 | 115,48 | Годовой расход электроэнергии в соответствии с данными проекта. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| **2.2** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс. руб.** | **4 920,00** | **14 760,00** | **1 205,35** | **6 437,17** | 3 218,58 | 3 218,58 | по расчету регулятора в соответствии с ОТС в ЖКХ (с учетом надбавок и доплат, предусмотренных штатным расписанием предприятия), расходы на 2021 год учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.2.1 | среднемесячная оплата труда | руб. | 31 538,46 | 31 538,46 | 23 122,03 | 23 954,42 | 23 954,42 | 23 954,42 |  |
| 2.2.2 | численность производственного персонала | чел. | 39,00 | 39,00 | 22,39 | 22,39 | 22,39 | 22,39 | в соответствии с представленным штатным расписанием (за исключением персонала, обслуживающего ТС, предоставляемые по договору аренды вместе с водителями). В доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| **2.3** | **Cтраховые взносы от расходов на оплату труда производственных рабочих** | **тыс. руб.** | **1 106,99** | **4 457,52** | **365,22** | **1 950,46** | **975,23** | **975,23** | в соответствии с действующим законодательством отчисления в размере 30,3% от ФОТ (в том числе 0,3% страхование от несчастных случаев на производстве) |
| **2.4** | **Амортизация основных средств** | **тыс. руб.** | **700,34** | **2 197,28** | **1 610,57** | **8 302,37** | **4 151,18** | **4 151,18** | По расчету регулятора, исходя из представленных данных по объектам основных средств (в том числе ОСВ по счету 01, инвентарных карточек) и сроков их полезного использования в соответствии с действующим законодательством и предложением предприятия. Часть данных затрат заявлена предприятием в статье "Нормативная прибыль". Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| **2.5** | **Аренда основных средств (земельные участки)** | **тыс. руб.** | **670,33** | **2 105,52** | **323,56** | **1 667,92** | **833,96** | **833,96** | В соответствии с представленными договорами аренды земельных участков, заключенных по результатам торгов. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| **2.7** | **Прочие производственные расходы** | **тыс. руб.** | **14 638,27** | **42 854,65** | **10 715,29** | **53 793,01** | **26 896,50** | **26 896,50** |  |
| 2.7.1 | Увлажнение ТКО | тыс. руб. |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.7.2 | Изоляция уплотненных ТКО | тыс. руб. | 4 083,48 | 12 250,44 | 2 215,45 | 9 180,81 | 4 590,41 | 4 590,41 | По предложению организации с корректировкой регулятора. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.3 | Расходы на экологическую программу по захоронению | тыс. руб. | 1 176,32 | 1 841,10 | 555,70 | 88,83 | 44,41 | 44,41 | На 2020 год учтены расходы на получение проектно-разрешительной документации и мониторинг на объекте ОРО в соответствии с представленными договорами. На 2021 год учтены расходы на проведение лабораторных исследований на уровне предложения предприятия. Исключены расходы на Плату за проведение производственного экологичесого контроля и Плату за негативное воздействие на окружающую среду в связи с отсутствием обосновывающих документов. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.4 | Расходы на ОТ и ТБ | тыс. руб. | 216,54 | 565,81 | 65,64 | 192,69 | 96,35 | 96,35 | учтены расходы на "Обучение по по ОТ и ТБ", "Обучение по противопожарной безопасности", "Спецоценку условий труда", "Оценку профессиональных рисков", "Производственный контроль" в соответствии с представленными договорами. Расходы носят разовый характер и учтены только на 2020 год. Расходы на спецодежду и СИЗ учетны по расчету регулятора. Остальные заявленные расходы в данной статье отклонены регулятором в связи с отсутствием экономического обоснования и подтверждения их стоимости. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.5 | Аренда ТС и оборудования | тыс. руб. | 2 007,20 | 6 304,62 | 344,25 | 1 774,61 | 887,30 | 887,30 | Учтены расходы на лизинг дробильной установки (исходя из стоимости договора лизинга и срока полезного использования (амортизационная группа по данным инвентарной карточки объекта)). Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.6 | Амортизация автотранспорта | тыс. руб. | 608,11 | 1 824,33 | 628,98 | 3 242,36 | 1 621,18 | 1 621,18 | Учтена амортизация объекта - каток-уплотнитель по расчету регулятора, исходя из стоимости объекта и срока его полезного использования. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.7 | Прочие материалы (лизол, опилки) | тыс. руб. | 204,04 | 639,04 | 4,62 | 24,65 | 12,33 | 12,33 | Учтены расходы на покупку лизола (стоимость учтена в соответствии с представленным договором, количество по расчету регулятора, исходя из представленных предприятием данных). На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы на доставку лизола и поставку опилок исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.8 | Транспортные услуги | тыс. руб. |  |  | 5 965,63 | 31 859,50 | 15 929,75 | 15 929,75 | Учтены расходы на аренду спецтехники в соответствии с представленным договором (с учетом ГСМ, ТО, оплаты труда водителей и прочих расходов), заявленные предприятием в соответствующих статьях затрат. На 2021 год расходы учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.9 | Расходные материалы к спецтехнике (запасные части) | тыс. руб. | 226,97 | 712,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Договоры на покупку запасных частей и подробный расчет с обоснвоанием их необходимости в материалах тарифного дела отсутствует. Частично стоимость материалов учтена в стоимости ТО и в стоимости машино-часов по договору аренды ТС |
| 2.7.10 | Техобслуживание транспортных средств | тыс. руб. | 3 511,47 | 9 333,06 | 59,00 | 395,64 | 197,82 | 197,82 | По расчету регулятора, исходя из рекомендаций плановых ТО производителей техники и планового количества отработанных машино-часов. На 2021 год затраты учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.11 | Поверка | тыс. руб. |  | 53,92 | 0,00 | 43,82 | 21,91 | 21,91 | По предложению организации стоимость поверки 51,5 тыс.руб. в ценах 2020 года, с прменением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.12 | Устройство временных дорог из щебня | тыс. руб. | 782,46 | 3 611,27 | 0,00 | 2 314,36 | 1 157,18 | 1 157,18 | По предложению организации с корректировкой регулятора (учтено устройство 4х временных дорог между слоями уплотненных ТКО). Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.13 | Доставка работников до полигона | тыс. руб. | 396,50 | 1 242,00 | 190,86 | 1 019,30 | 509,65 | 509,65 | В соответствии с представленным договором (из расчета доставки на 365 дней), на 2021 год затраты учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.14 | Услуги ассенизатора | тыс. руб. | 25,60 | 80,41 | 12,36 | 65,99 | 33,00 | 33,00 | Стоимость услуги в соответствии с представленным договором (из расчета вывоза 8 раз месяц), на 2021 год затраты учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.15 | Охрана имущества | тыс. руб. | 1 367,68 | 4 295,88 | 658,38 | 3 516,09 | 1 758,04 | 1 758,04 | Стоимость услуги в соответствии с представленным договором (из расчета круглосуточной охраны 1 пост=3 чел.), на 2021 год затраты учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.7.16 | Страхование производственных объектов | тыс. руб. | 31,90 | 100,21 | 14,42 | 74,36 | 37,18 | 37,18 | В соответствии с представленным договором, исходя из распределения общей суммы по периодам. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| **2.9** | **Административные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **3 990,96** | **13 811,81** | **1 708,05** | **5 243,40** | **2 621,70** | **2 621,70** |  |
| 2.9.1 | заработная плата АУП | тыс. руб. | 1 990,00 | 5 970,00 | 646,52 | 3 452,73 | 1 726,37 | 1 726,37 | Рассчитано исходя из средней заработной платы АУП в соответствии с представленным штатным расписанием, расходы на 2021 год учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.1.1 | среднемесячная оплата труда АУП | руб. | 38 269,23 | 38 269,23 | 38 269,23 | 39 646,92 | 39 646,92 | 39 646,92 |  |
| 2.9.1.2 | численность АУП | чел. | 13,00 | 13,00 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | По расчету регулятора, исходя из нормативной численности АУП. В доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.2 | страховые взносы от заработной платы АУП | тыс. руб. | 421,50 | 1 802,94 | 195,89 | 1 046,18 | 523,09 | 523,09 | в соответствии с действующим законодательством отчисления в размере 30,3% от ФОТ (в том числе 0,3% страхование от несчастных случаев на производстве) |
| **2.9.5** | **Прочие административные расходы, в том числе:** |  | **1 579,46** | **6 038,87** | **865,64** | **744,49** | **372,24** | **372,24** |  |
| 2.9.5.1 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 6,56 | 19,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | не предусмотрено действующим законодательством |
| 2.9.5.2 | Аренда основных средств | тыс. руб. | 119,37 | 374,93 | 24,89 | 132,93 | 66,46 | 66,46 | Учтены расходы на аренду офисов в соответствии с представленными договорами. На 2021 год к расходам применен ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы на аренду жилого помещения исключены как экономически необоснованные. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.3 | Электроэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.9.5.4 | Прочие (хоз.инвентарь, моющие средства) | тыс. руб. | 16,55 | 51,85 | 7,98 | 42,63 | 21,32 | 21,32 | По предложению предприятия в пересчете на плановый период и с корректировкой ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.5 | Связь (интернет) | тыс. руб. | 172,33 | 174,85 | 123,63 | 89,79 | 44,90 | 44,90 | По расчету регулятора в соответствии с представленным договором оказания услуг учтена единовременная оплата за подключение к интеренету и ежемесячная плата за абонентское обслуживание на плановый период (без НДС). На 2021 год к расходам применен ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.6 | Почтовые (курьерские) услуги | тыс. руб. | 116,00 | 364,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | отклонено в связи с отсутствием экономического обоснования и целесообразности заявленной суммы расходов |
| 2.9.5.7 | Нотариальные услуги | тыс. руб. | 5,98 | 18,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | отклонено в связи с отсутствием экономического обоснования и целесообразности заявленной суммы расходов |
| 2.9.5.8 | Консультационные (информационные) услуги | тыс. руб. | 263,06 | 783,76 | 12,22 | 63,66 | 31,83 | 31,83 | Учтены расходы на использование программы Консультант+ в соответствии с представленными документами (учтена сумма подключения и стоимость информационных услуг в месяц согласно счету (в расчете на плановый период), на 2021 год к затратам применен ИПЦ 103,6%) Расходы по остальным заявленным статьям отклонены в связи с отсутствием экономического обоснования и целесообразности заявленных сумм расходов. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.9 | Аудит | тыс. руб. |  | 125,64 | 0,00 | 99,53 | 49,76 | 49,76 | В соответствии с представленным договором. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.10 | Командировочные расходы | тыс. руб. | 86,57 | 30,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | отклонено в связи с отсутствием экономического обоснования и подтверждающих документов |
| 2.9.5.11 | Обучение | тыс. руб. | 84,00 | 317,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | отклонено в связи с отсутствием экономического обоснования и подтверждающих документов |
| 2.9.5.12 | Приобретение мебели, орг.техники и т.д. | тыс. руб. |  | 957,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | включение данных расходов не предусмотрено методическими указаниями |
| 2.9.5.13 | Канцелярия | тыс. руб. | 43,40 | 140,08 | 13,68 | 73,06 | 36,53 | 36,53 | Расходы на 1 сотрудника в месяц по предложению предприятия в пересчете на плановую численность АУП (с учетом начальника производства, мастера участка и весовщика), расходы на 2021 год учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.14 | Расходные материалы к орг.технике (заправка картриджей) | тыс. руб. | 54,00 | 169,61 | 3,54 | 18,90 | 9,45 | 9,45 | Количество принтеров по предложению предприятия (8 ч/б и 3 цв), в пересчете на целесообразное количество заправок в год - 2 шт. для ч/б, 1 шт. для цв., стоимость заправки в соответствии с представленным договором, расходы на 2021 год учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.15 | Приобретение программного обеспечения и лицензий | тыс. руб. | 257,55 | 776,47 | 146,20 | 171,57 | 85,78 | 85,78 | По расчету регулятора учтены расходы в соответствии с представленными договорами, расходы на 2021 год учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.16 | Услуги банка | тыс. руб. | 55,16 | 173,26 | 3,44 | 17,75 | 8,87 | 8,87 | По расчету регулятора (количество платежей по расчету РЭК, стоимость согласно тарифному плану по договору). Расходы на обслуживание счета отклонены, т.к. в договоре выбран тарифный план с бесплатным обслуживанием. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.17 | Установка серверного оборудования | тыс. руб. |  | 661,57 | 523,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | По предложению организации в соотвтествии с представленным договором и локальным сметным расчетом. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.18 | Питьевая вода | тыс. руб. | 22,53 | 69,88 | 6,49 | 34,66 | 17,33 | 17,33 | По расчету регулятора, исходя из количества работников предприятия на полигоне в 1 смену (без подрядчиков), расход воды принят по предложению организации, стоимость согласно представленному договору. Расходы на 2021 год учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.9.5.19 | Представительские расходы | тыс. руб. | 276,40 | 829,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | включение данных расходов не предусмотрено методическими указаниями |
| **2.11** | **Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг) (без единого социального налога), из них:** | **тыс. руб.** | **1 617,83** | **4 853,50** | **448,74** | **2 214,86** | **1 107,43** | **1 107,43** |  |
| 2.11.3 | транспортный налог | тыс. руб. | 3,13 | 9,38 | 1,51 | 7,78 | 3,89 | 3,89 | По предложению организации в пересчете на плановый период. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 2.11.4 | налог на имущество | тыс. руб. | 1 614,70 | 4 844,12 | 447,23 | 2 207,09 | 1 103,54 | 1 103,54 | По расчету регулятора, исходя из остаточной стоимости имущества и налоговых ставок в соответствии с НК РФ (с учетом срока введения объектов в эксплуатацию 20.08.2020). Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| **2.12** | **Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники)** | **тыс. руб.** | **11 608,62** | **34 136,31** | **1 336,29** | **7 136,46** | **3 568,23** | **3 568,23** | Учтены расходы на ГСМ по катку-уплотнителю и дробильной установке по расчету регулятора, исходя из планового количества машино-часов, стоимости ГСМ и надбавок за работу в зимний период. Расходы на 2021 год учтены с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,6%. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| **2.13** | **Прочие косвенные расходы** | **тыс. руб.** | **5 320,19** | **15 960,57** | **3 449,94** | **12 067,22** | **6 033,61** | **6 033,61** |  |
| 2.13.1 | плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 5 320,19 | 15 960,57 | 3 449,94 | 12 067,22 | 6 033,61 | 6 033,61 | По расчету регулятора учтена плата за размещение ТКО в соответствии с установленными Правительством РФ ставками по плате за НВОС (95 руб/т. для отходов IV класса опасности, 18,68 руб./т. для отходов V класса опасности (ставка 17,3 руб./т. с коэффициентом 1,08)) и исходя из объемов ТКО на плановый период. Процент распределения ТКО по классам принят по фактическим данным МП г. Кемерово "Спецавтохозяйство". Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94%. Часть расходов в сумме 635,93 с 2021 года перенесена на 2020 год с целью недопущения резкого роста тарифа с 01.07.2021 |
| **3** | **Прибыль** | **тыс. руб.** | **29 988,97** | **84 026,48** | **7 803,61** | **31 784,72** | **15 892,36** | **15 892,36** |  |
| 3.1 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | тыс. руб. | 27 734,54 | 77 189,27 | 6 767,54 | 26 760,18 | 13 380,09 | 13 380,09 | учтен плновый возврат основного долга (за вычетом расходов на амортизацию основных средств) и процентов по займу на инвестиционную программу по расчету регулятора в соответствии с представленными документами. Расходы рассчитаны в доле на вид деятельности ТКО - 82,94% |
| 3.5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 2 254,43 | 6 837,21 | 1 036,07 | 5 024,54 | 2 512,27 | 2 512,27 | в соответствии с Методическими указаниями в размере 5% |
| **9** | **НВВ без НДС** | **тыс. руб.** | **75 077,57** | **220 770,63** | **29 161,07** | **131 640,02** | **65 820,01** | **65 820,01** |  |
| **10** | **Тариф** | **руб./т** | **1 340,62** | **1 314,06** | **726,41** | **726,41** | **726,41** | **726,41** |  |
| **11** | **ФОТ, всего** | **тыс. руб.** | **6 910,00** | **20 730,00** | **1 851,86** | **9 889,90** | **4 944,95** | **4 944,95** |  |
| **12** | **Численность персонала, всего** | **чел.** | **52,00** | **52,00** | **29,65** | **29,65** | **29,65** | **29,65** |  |
| **13** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб.** | **33 221,15** | **33 221,15** | **26 829,38** | **27 795,24** | **27 795,24** | **27 795,24** |  |

Приложение № 20 к протоколу № 67

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.10.2020

**Предельные тарифы**

**на захоронение твердых коммунальных отходов**

**ООО «Экопром» (г. Кемерово)**

**на период с 22.10.2020 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Тариф, руб./т (без НДС) | | |
| с 22.10.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 726,41 | 726,41 | 726,41 |