**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 74**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

09.11.2021 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. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

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

**Жеребцова Н.А.** – главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год |
| 2. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ на 2022 год |
| 3. | 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 2022 год |
| 4. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса 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 2022 год |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 300 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на 2020-2022 годы», в части 2022 года |
| 6. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 301 «Об установлении тарифов МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Яя, на период 2020-2022 годы», в части 2022 года |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 302 «Об установлении МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на период 2020-2022 годы», в части 2022 года |
| 8. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы» в части 2022 года |
| 9. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы» в части 2022 года |
| 10. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 331 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы», в части 2022 года |
| 11. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.11.2020 № 438 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго» на 2021 - 2023 годы», в части 2022 года |
| 12. | Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ ЗСМК» |

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

Вопрос 1. **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,   
ИНН 4205153492, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 09.11.2021   
№ 2021/000474/3исх за подписью заместителя генерального директора ОАО «СКЭК»   
Д.Д. Волкова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества.   
С проектом ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ на 2022 год»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям   
МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ на 2022 год   
на 2022 год согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«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 2022 год»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертным заключениям (приложения   
№№ 5 - 9 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы 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 2022 год согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса 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 2022 год»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертным заключениям (приложения   
№№ 11 - 14 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, 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 2022 год согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 300  
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования  
и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на 2020-2022 годы», в части 2022 года»**

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

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 300 «Об установлении тарифов   
   МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на период 2020-2022 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2020 № 44, от 29.09.2020 № 236), следующие изменения:
   1. В заголовке, в пунктах 1, 2 постановления, в заголовках приложений 1, 2 слова «пгт. Яя» заменить словами «Яйского муниципального округа».
   2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 08.11.2021 № 993 за подписью директора МУП «ЯТО» Е.А. Суменкова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С материалами тарифного дела ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 301  
«Об установлении тарифов МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Яя, на период 2020-2022 годы», в части 2022 года»**

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

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 301 «Об установлении тарифов   
   МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Яя, на период 2020-2022 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2020 № 44, от 29.09.2020 № 237), следующие изменения:
   1. В заголовке, в пункте 1 постановления, в заголовке приложения слова «пгт. Яя» заменить словами «Яйского муниципального округа».
   2. Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 08.11.2021 № 993 за подписью директора МУП «ЯТО» Е.А. Суменкова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С материалами тарифного дела ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 302  
«Об установлении МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на период 2020-2022 годы», в части 2022 года»**

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

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 302 «Об установлении МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа тарифов   
   на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на период 2020-2022 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2020 № 44, от 29.09.2020 № 238), следующие изменения:
   1. В заголовке, в пункте 1 постановления, в заголовке приложения слова «пгт. Яя» заменить словами «Яйского муниципального округа».
   2. Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 08.11.2021 № 993 за подписью директора МУП «ЯТО» Е.А. Суменкова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации. С материалами тарифного дела ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы» в части 2022 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение   
№ 20 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 329 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 640) следующие изменения, приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 09.11.2021 № 270 за подписью директора ООО «ТЭК» П.В. Баума с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С расчетом тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы» в части 2022 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение   
№ 20 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 330 «Об установлении ООО «ТЭК» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на 2019-2028 годы» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 641) следующие изменения, приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 22 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 09.11.2021 № 270 за подписью директора ООО «ТЭК» П.В. Баума с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С расчетом тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.11.2020 № 438 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго» на 2021 - 2023 годы»,   
в части 2022 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение   
№ 23 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.11.2020 № 438 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго», следующее изменение:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 24 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 08.11.2021 № 4-12932-12 за подписью генерального директора ООО «УК «Новокузнецк Энерго» И.Ю. Карташева. С расчетными материалами и предлагаемым уровнем тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 11 **«Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»»**

Докладчик **Жеребцова Н.А.** согласно экспертному заключению (приложение   
№ 25 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 16.12.2021 предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях:

1.1. АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ИНН 4218000951, (без НДС):

1.1.1. Площадка строительного проката:

1.1.1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 11,46 рублей за тоннокилометр.

1.1.1.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в размере 1755,74 рублей за локомотиво-час.

1.1.1.3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям в размере 423,15 рубля за единицу подвижного состава.

1.1.1.4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере 72,71 рубля за вагоно-сутки.

1.1.1.5. Погрузочно-разгрузочные работы в размере 1144,38 рублей за крано-час.

1.1.2. Площадка рельсового проката:

1.1.2.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 19,21 рублей за тоннокилометр.

1.1.2.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ ЗСМК», в размере 3608,21 рублей за локомотиво-час.

1.1.2.3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям в размере 930,32 рублей за единицу подвижного состава.

1.1.2.4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере 80,57 рублей за вагоно-сутки.

1.1.2.5. Погрузочно-разгрузочные работы в размере 2169,49 рублей за крано-час.

1.1.3. Таштагольской шахты филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» «Евразруда - филиал   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК»:

1.1.3.1. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям в размере 275,58 рублей за единицу подвижного состава.

1.1.4. Шерегешской шахты филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» «Евразруда - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»:

1.1.4.1. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям в размере 99,88 рублей за единицу подвижного состава.

2. Признать утратившим силу с 16.12.2021 постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.12.2020 № 504 «Об установлении фиксированных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год к тепловым сетям ОАО «СКЭК» на потребительском рынке (Ленинск-Кузнецкий городской округ).**

ОАО «СКЭК» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК) с заявлением от 04.08.2021 № 2021/000329/3исх об установлении платы за подключение на 2022 год в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к тепловым сетям ОАО «СКЭК» на потребительском рынке (Ленинск-Кузнецкий городской округ).

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ОАО «СКЭК» являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
  + Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление от 04.08.2021 № 2021/000329/3исх (вх. № 4064 от 04.08.2021) об установлении платы за подключение на 2021 год в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к тепловым сетям ОАО «СКЭК» на потребительском рынке   
Ленинск-Кузнецкий городской округ, которое содержит:

* Учредительные документы.
* Учетная политика (с изменениями).
* Концессионное соглашение от 14.11.2019 № 2/Л-К.
* Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа.
* Расчет платы за подключение.
* Расчет расходов (П1), таблица 7.1.
* Расчет расходов на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей, таблица 7.2.
* Реестр заявок на подключение к сетям теплоснабжения за 2020 год.
* Аналитически отчет по сч. 90.02 «Реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения» за 2020 год.
* Аналитический отчет по сч. 91 за 2020 год.
* Декларация по налогу на прибыль за 2020 год и распределение налога на прибыль по видам бизнеса ОАО «СКЭК».
* Проект договора о подключении к сетям теплоснабжения.
* Пояснительная записка к расчету платы за технологическое подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» (Пилюгин М.В., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, д.8А, д.8Б).
* Пояснительная записка по отсутствию расчета стоимости строительства.
* Заявка на подключение к сетям теплоснабжения № 45 от 09.07.2020 (Пилюгин М.В., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, д.8А, д.8Б).
* Рабочая документация с техническими условиями для подключения к тепловым сетям, сводный сметный расчет, локальные сметы (Пилюгин М.В., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, д.8А, д.8Б).
* Пояснительная записка к расчету платы за технологическое подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» многоквартирных жилых домов (Чургатова Е.Г., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Демьяновская, д. 6А, д. 8А).
* Заявка на подключение к сетям теплоснабжения от 15.06.2020 № 49 (Чургатова Е.Г., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Демьяновская, д. 6А, д. 8А).
* Рабочая документация с техническими условиями для подключения к тепловым сетям (Чургатова Е.Г., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Демьяновская, д. 6А, д. 8А).
* Сводный сметный расчет, локальные сметы (Чургатова Е.Г., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Демьяновская, д. 6А, д. 8А).
* Расчет стоимости строительства объекта ТС096 (Чургатова Е.Г., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Демьяновская, д. 6А, д. 8А).
* Пояснительная записка к расчету платы за технологическое подключение к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК» нежилого здания (Коняхина И.Б., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47).
* Заявка на подключение к сетям теплоснабжения № 89 от 09.09.2020 (Коняхина И.Б., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47).
* Рабочая документация с техническими условиями для подключения к тепловым сетям (Коняхина И.Б., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47).
* Сводный сметный расчет, локальные сметы (Коняхина И.Б., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47).
* Расчет стоимости строительства объекта ТС066 (Коняхина И.Б., г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47).

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить:

- Объект заявителя Пилюгина М.В.: нежилое помещение (здание рельсового склада и деревообрабатывающий комплекс) по адресу: г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, д. 8А, д. 8Б, с общей максимальной тепловой нагрузкой 0,2864 Гкал/ч.

- Объекты заявителя МП «Управление капитального строительства   
г. Ленинск-Кузнецк»: многоквартирные жилые дома по адресу:   
г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Демьяновская, д. 6А, д. 8А, с общей максимальной тепловой нагрузкой 0,619 Гкал/ч.

- Объект заявителя Коняхиной И.Б.: нежилое помещение по адресу: г. Ленинск-Кузнецкий, пр-т. Кирова, д. 47, с общей максимальной тепловой нагрузкой 0,1591 Гкал/ч.

Необходимость подключений подтверждается заявками (стр.254,288,330) и техническими условиями (стр.257,291,333) для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объектов подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными ОАО «СКЭК» материалами, в целях обеспечения подключения зданий и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить:

* Строительство теплотрассы Ду50 мм надземным способом от существующей надземной тепловой сети Ду300 мм в районе котельной № 13 по ул. Зорина, д. 6Б для подключения объекта заявителя Пилюгина М.В.: нежилое помещение (здание рельсового склада и деревообрабатывающий комплекс) по адресу г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, д. 8А, д. 8Б, протяженностью 136 м.
* Строительство теплотрассы в четыре нитки (Ду90 мм для отопления и Ду50 мм, Ду63 мм для ГВС) подземным способом от существующей подземной тепловой сети Ду100 (УТ-З) для подключения объектов заявителя МП «Управление капитального строительства г. Ленинск-Кузнецк»: многоквартирные жилые дома по адресу: г. Ленинск-Кузнецкий,   
  ул. Демьяновская, д. 8А, д. 6А, протяженностью 231,5 м.
* Строительство теплотрассы Ду50 мм подземным способом от подземной тепловой сети Ду100 мм для подключения объекта заявителя Коняхиной И.Б.: нежилое помещение по адресу г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47, протяженностью 615 м.

В качестве обосновывающего материала представлены: пояснительные записки, планы строящихся тепловых сетей с привязкой к карте местности, информация по возможности подключения объектов заявителей.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость строительства тепловых сетей, обоснованной.

**Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения**

ОАО «СКЭК» предлагает в расчёт платы за подключение к системе теплоснабжения следующие расходы:

* Расходы на строительство теплотрассы Ду50 мм надземным способом от существующей надземной тепловой сети Ду300 мм в районе котельной № 13 по ул. Зорина, д. 6Б для подключения объекта заявителя Пилюгина М.В.: нежилое помещение (здание рельсового склада и деревообрабатывающий комплекс) по адресу г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, д. 8А, д. 8Б, протяженностью 136 м.
* Расходы на строительство теплотрассы в четыре нитки (Ду90 мм для отопления и Ду50 мм, Ду63 мм для ГВС) подземным способом от существующей подземной тепловой сети Ду100 (УТ-З) для подключения объектов заявителя МП «Управление капитального строительства г. Ленинск-Кузнецк»: многоквартирные жилые дома по адресу: г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Демьяновская, д. 8А, д. 6А, протяженностью 231,5 м.
* Расходы на строительство теплотрассы Ду50 мм подземным способом от подземной тепловой сети Ду100 мм для подключения объекта заявителя Коняхиной И.Б.: нежилое помещение по адресу г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47, протяженностью 615 м.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 15 789,93 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* • Расходы на строительство теплотрассы Ду50 мм надземным способом от существующей надземной тепловой сети Ду300 мм в районе котельной № 13 по ул. Зорина, д. 6Б для подключения объекта заявителя Пилюгина М.В.: нежилое помещение (здание рельсового склада и деревообрабатывающий комплекс) по адресу г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Зорина, д. 8А, д. 8Б, протяженностью 136 м. в размере 1622,47 тыс. руб. (с учетом перевода сметных цен 2021 года в цены 2023 года, коэффициент 1,0883).
* Расходы на строительство теплотрассы в четыре нитки (Ду90 мм для отопления и Ду50 мм, Ду63 мм для ГВС) подземным способом от существующей подземной тепловой сети Ду100 (УТ-З) для подключения объектов заявителя МП «Управление капитального строительства г. Ленинск-Кузнецк»: многоквартирные жилые дома по адресу: г. Ленинск-Кузнецкий,   
  ул. Демьяновская, д. 8А, д. 6А, протяженностью 231,5 м.   
  в размере 11662,37 тыс. руб. (с учетом перевода сметных цен 2021 года в цены 2023 года, коэффициент 1,0883).
* Расходы на строительство теплотрассы Ду50 мм подземным способом от подземной тепловой сети Ду100 мм для подключения объекта заявителя Коняхиной И.Б.: нежилое помещение по адресу г. Ленинск-Кузнецкий, ул. Кирова, д. 47, протяженностью 615 м. в размере 2505,09 тыс. руб. (с учетом перевода сметных цен 2021 года в цены 2023 года, коэффициент 1,0883).

В качестве обосновывающего материала представлены сводные и локальные сметные расчеты.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Проверка стоимости строительства тепловой сети, согласно «НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети» показала, что сметная стоимость заявленного мероприятия не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, выявила, что все сметные цены переведены из цен 2021 года в цены 2023 года. Так как данная плата устанавливается только на 2022 год, эксперты предлагают скорректировать предложенную сумму капитальных вложений, в связи с переводом сметных цен только на 2022 год (коэффициент1,039). Общий объем корректировки составил 715,28 тыс. руб. в сторону уменьшения

Таким образом эксперты предлагают принять к расчету платы затраты на финансирование капитальных вложений в размере 15 074,64 тыс. руб. (без НДС), в том затраты на прокладку сетей.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Способ прокладки | Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| Надземная | 1622,47 | 1 548,97 | 73,50 |
| Подземная | 14 167,46 | 13 525,67 | 641,79 |
| Итого: | 15 789,93 | 15 074,64 | 715,29 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, по подключению объектов заявителей**

Согласно п. 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с [приложением 7.1](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB) к настоящих Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

В связи с тем, что плата за подключения по узлу теплоснабжения г. Ленинск-Кузнецкий устанавливается впервые предприятие предложило взять за основу фактические затраты по подключению, сложившиеся в 2020 году в целом по предприятию ОАО «СКЭК» (последний отчетный период).

ОАО «СКЭК» предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 1,0645 Гкал/час в размере 2 812,49 тыс. руб. (форма П 1, стр. 225), в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 39,54 тыс. руб.;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - 8,55 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 1 817,56 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 517,38 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 406,40 тыс. руб.;

- «Внереализационные расходы» - 23,07 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составили 2 812,49 тыс. руб./Гкал/ч.

Затраты предприятия в части расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) состоят из прямых затрат, непосредственно относящихся к мероприятиям по подключению, и косвенных затрат, которые представляют собой общие прочие расходы предприятия в доле, относимой на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

В качестве обоснования затрат предприятие представило Анализ счета 90.02 Себестоимость продаж субконто Реализация услуг по подключению к сетям теплоснабжения (стр.228) за 2020 год. Согласно Анализу счета 90.02 фактические расходы на подключение без капитальных вложений сложились в сумме 4 268 737,15 руб. Заявленные предприятием расходы, соответствуют фактическим расходам предприятия за 2020 год по подключению объектов заявителей.

Кроме того, ОАО «СКЭК» представило реестр заявок на подключение, поданных в 2020 году, суммарная нагрузка по которым, в 2020 году, составила 1,7535 Гкал/час (стр.227). Другими словами, прямые затраты на подключаемую нагрузку 1,7535 Гкал/час в 2020 году составили 4 268,74 тыс. руб. То есть на Гкал/час подключаемой нагрузки фактические прямые расходы предприятия в 2020 году составили 2 434,403 тыс. руб.

Помимо прямых затрат, предприятие заявляет прочие расходы (внереализационные расходы). В части внереализационных расходов эксперты считают услуги банка, поскольку организация оплачивает услугу банка, предусмотренную договором на обслуживание ее счета. Эта услуга необходима для осуществления ее производственной деятельности, а также она указана в Законе о банках. Следовательно, стоимость такой услуги можно относить к расходам, связанным с производством и реализацией.

В качестве документа, обосновывающем косвенные затраты, предприятие представило Анализ счета 91.02 Прочие расходы субконто Услуги банка (стр.228) за 2020 год. С учетом изменений, внесенных в первый абзац пункта 3.9.8 (приказ от 31.12.2020 № 320), учетной политики предприятия, утвержденной приказом от 29.12.2017 № 324, доля прочих расходов, ежемесячно распределяемая между видами деятельности и относимая на реализацию услуг по подключению к сетям теплоснабжения, составляет 1,801% (стр.110).

Согласно расчету предприятия, величина прочих расходов на 1 Гкал/ч по итогу 2020 года (стр.228) составила 20 134,92 тыс. руб. (Услуги банка). Эксперты согласны с заявленным предприятием уровнем затрат.

Прямые и косвенные затраты по итогу 2020 года предприятие предлагает принять с двумя индексами инфляции (ИПЦ на 2021 год – 103,6, ИПЦ на 2022 год – 103,9), в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 26.09.2020 года.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) составят 2 812,49/1,0645 = 2 642,07 тыс. руб./Гкал/ч

Таблица 2 (Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкий городской округ   
на 2022 год**

| № п/п | Показатели | Ед. измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего | тыс. руб. | 2 812,49 | 2 812,49 | 0,00 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 39,54 | 39,54 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 8,55 | 8,55 | 0,00 |
| 1.3.1 | оплата труда | тыс. руб. | 1 817,56 | 1817,56 | 0,00 |
| 1.3.2 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 517,38 | 517,38 | 0,00 |
| 1.4 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 406,40 | 406,40 | 0,00 |
| 1.4.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 14,58 | 14,58 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 147,34 | 147,34 | 0,00 |
| 1.4.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 8,56 | 8,56 | 0,00 |
| 1.4.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 1,60 | 1,60 | 0,00 |
| 1.4.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 5,18 | 5,18 | 0,00 |
| 1.4.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 229,13 | 229,13 | 0,00 |
| 1.5 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 23,07 | 23,07 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 23,07 | 23,07 | 0,00 |
| 1.6 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | -денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | -прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 1,0645 | 1,0645 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./  Гкал/ч | 2 642,07 | 2 642,07 | 0,00 |

**Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год к тепловым сетям ООО «СКЭК» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкий городской округ**

Учитывая, что тепловая нагрузка объектов заявителей, на основании которых была рассчитана плата за подключение, превышает 0,1 Гкал/ч, эксперты предлагают утвердить рассчитанную плату для потребителей тепловая нагрузка которых превышает 0,1 Гкал/ч согласно Таблице 3.

Согласно п.170 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Предприятие предоставило в качестве обоснования затрат, подтверждающие фактические расходы на уплату налога на прибыль, относимые на деятельность по подключению к системе теплоснабжения, Налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2020 год и распределение налога на прибыль по видам бизнеса ОАО «СКЭК» (г. Кемерово). Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, предприятием заявлен   
в сумме 866,13 тыс. руб./Гкал/ч. (стр. 247)

Таким образом, по результатам анализа представленного предприятием предложения по расчету платы за подключение на 2022 год к тепловым сетям, эксперты предлагают для расчета уровня платы за подключение в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки на 2022 год, к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого городского округа применять расходы, согласно Таблице 3.

Таблица 3

**Расчет платы за подключение в расчете на единицу**

**мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год**

**к тепловым сетям ОАО «СКЭК» на потребительском рынке**

**Ленинск-Кузнецкий городской округ**

| № п/п | Наименование | Размерность | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Плата за подключение объектов заявителей в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя не превышает 0,1 Гкал/ч , в том числе: | | | | |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс.руб/  Гкал/ч | 2 642,07 | 2 642,07 | 0,00 |
| 1.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе: | | | | |
| 1.2.1 | Надземная прокладка: | Тыс.руб/  Гкал/ч | 5 665,06 | 5 408,43 | -256,63 |
| 1.2.1.1 | До 250 мм | Тыс.руб/  Гкал/ч | 5 665,06 | 5 408,43 | -256,63 |
| 1.2.2 | Подземная прокладка | Тыс.руб/  Гкал/ч | 18 207,76 | 17 382,95 | -824,81 |
| 1.2.2.1 | До 250 мм | Тыс.руб/  Гкал/ч | 5 665,06 | 5 408,43 | -256,63 |
| 1.3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | Тыс.руб/  Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Налог на прибыль | Тыс.руб/  Гкал/ч | 866,13 | 866,13 | 0,00 |
| 1.5 | *Справочно: подключаемая тепловая нагрузка* | *Гкал/ч* | *1,0645* | *1,0645* | *0,00* |
| 1.5.1 | *Надземная прокладка* | *Гкал/ч* | *0,2864* | *0,2864* | *0,00* |
| 1.5.2 | *Подземная прокладка* | *Гкал/ч* | *0,7781* | *0,7781* | *0,00* |

Приложение № 2 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Плата за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год**

тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Стоимость | |
| Плата за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | |
| 1. | Плата за проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | | 2 642,07 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе: | | |
| 2.1. | Надземная прокладка | | 5408,43 |
| 2.1.1. | До 250 мм | | 5408,43 |
| 2.2. | Подземная прокладка | | 17382,95 |
| 2.2.1. | До 250 мм | | 17382,95 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей | | - |
| 4. | Налог на прибыль (Н) | | 866,13 |

Приложение № 3 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ)   
(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ на 2022 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видом деятельности предприятия является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) населению, организациям бюджетной сферы и прочим организациям.

Дополнительной деятельностью является холодное водоснабжение, водоотведение.

Использование 9 котельных п.г.т. Яя производится на праве хозяйственного ведения, согласно договоров о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйского городского поселения, Яйского муниципального района, Кемеровской области № 1/2018 от 31.10.2018, действующий до 30.11.2023, № 2/2018 от 31.10.2018, действующий до 30.11.2023г.

Использование 10 регулируемых котельных на сельских территориях производится на праве хозяйственного ведения, согласно договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйская теплоснабжающая организация Яйского муниципального округа № 9/2021 от 19.07.2021, действующий до 31.08.2026г., дополнительного соглашения №1 от 06.09.2021г. к договору от 19.07.2021 №09/2021 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйская теплоснабжающая организация Яйского муниципального округа и акта приема-передачи бесхозяйных объектов №1 от 17.09.2021г.

На всех котельных предприятия топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь). Водоснабжение от собственных скважин и водозабора.

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

**Краткая характеристика котельных**

**Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 5 котлов, в том числе 3 котла марки КВ-2,5-95 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый и 2 котла марки КВм-2,15 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 5,23 км.

**Котельная №2 "Центральная", ул. Ленинградская, 1А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе 2 котла марки КВ-2,5-95 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый и 1 котел марки КВм-2,5к №3 мощностью 2,15 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 4,038 км.

**Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе котел марки КВр-1,25КБ мощностью 1,1 Гкал/ч, котел КВр-1,65К мощностью 1,42 Гкал/ч и котел НР мощностью 0,5 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 2,475 км.

**Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе котел марки НР мощностью 0,5 Гкал/ч., котел КВр-1,25КБ мощностью   
1,1 Гкал/ч и котел НР мощностью 0,5 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 1,4 км.

**Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 4 котла марки КВр-0,8к мощностью 0,69 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 1,4 км.

**Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВм-2,5КБ мощностью 2,15 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 6,997 км.

**Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла, в том числе котел КВр-0,3КБ мощностью 0,3 Гкал/ч и котел КВр-1,25КБ   
мощностью 1,25 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 1,115 км.

**Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВр-1,6КБ мощностью 1,38 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 3,378 км.

**Котельная № 19, ул.Западная, 80/1**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВр мощностью 0,6 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 0,489 км.

**Улановекое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Улановка, отапливает 20 жилой дом из них 4 дома 16 квартирных, 7 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки Нр-2 шт; КВр- 2 шт.;

2 центробежных насоса.

Котельная №2 расположена на территории с. Ишим, отапливает 6 жилых домов, 6 зданий социальной сферы , 2 здание прочих предприятий; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 2,981 км.

**Марьевское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Марьевка, отапливает 19 жилых домов из них 3 дома 24 квартирных, 5 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки КВр-3 шт., КВ с- 1 шт.; 4 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 2,339 км.

**Возиесенское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Вознесенка, отапливает 9 жи-лых дома из них 1 дом 16 квартирных, 6 зданий социальной сферы, 2 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки КВр - 2 шт; HP - 1 шт; 4 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,203 км.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы.

Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,661км.

Котельная №2 расположена на территории с. Кайла, отапливает 3 жилых 24 квартирных дома, работает 2 котла марки КВр - 1 шт; HP - 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,393 км.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка, отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,759 км.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома , 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий.

В котельной работаю т 3 водогрейных когла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,357 км.

**Безлесное сельское поселение**

Котельная№1 расположена на территории с. Безлесное, отапливает 5 зданий социальной сферы, 3 зданий прочих предприятий. Работает 2 котла марки НР.

Протяженность теплосетей 0,293 км.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

Котельная №2 отапливает административное здание.

В котельной работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2022 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1-3 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Динамика основных показателей по тепловым сетям пгт. ЯЯ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 5160,65 | 5160,65 | 5872,55 | 5847,52 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 322,12 | 322,12 | 365,21 | 365,01 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1602,09% | 1602,09% | 1608,00% | 1602,00 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 27,58 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 7,45 | 7,45 | 7,94 | 8,110 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 4666,16 | 4666,16 | 4686,48 | 4495,44 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 50,16 | 47,79 | 49,64 | 48,98 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 7,36 | 9,39 | 9,39 | 16,87 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1,6 | 1,6 | 1,69 | 1,80 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 14,85 | 15,59 | 16,00 | 16,56 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

**Динамика основных показателей по тепловым сетям Яйского м.о.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1948,94 | 1913,96 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 121,66 | 121,61 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1602,00 | 1573,90 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 27,58 | 27,10 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 3,60 | 3,561 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1904,92 | 1838,68 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 16,16 | 14,84 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 3,46 | 5,11 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 1,94 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | 22,28 | 24,00 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

**Динамика основных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 7761,48 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 486,62 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 1594,98 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | - | 27,46 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 11,671 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 6334,12 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | - | 63,82 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 21,98 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 1,84 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | - | 18,29 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

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 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МУП «ЯТО» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения сельские поселения Яйский муниципальный округ | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000\* |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000\* |
| теплоноситель - вода | | |
| 7 761,482 | 11,671 | 0,000\* |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование, установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

Приложение № 4 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс.Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МУП «ЯТО» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ,  ИНН 4246022072 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 7 761,482 | 11,671 | 0,000 |

Приложение № 5 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных

МП «Исток» на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МП «Исток» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной МП «Исток».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода 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;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- 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;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

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

Предприятию распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом от 25.01.2019 № 45-р передано имущество на праве хозяйственного ведения.

В состав переданного имущества входят котельные №№ 19, 23 (переоборудовано ЦТП), 26 (переоборудовано ЦТП), 33, 34, 50 и тепловые сети от данных котельных протяженностью 33,995 км в двухтрубном исчислении.

В котельных эксплуатируется 7 паровых котлов (КЕ 10/14С - 4 шт., ДКВР 10/13 – 3 шт.) и 4 водогрейных котла (НР-18 – 2 шт., КВ-Р-23,26-150 – 2 шт.).

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 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Динамика основных технико-экономических показателей** | | | | | | |
| **по МП "Исток" (г. Киселевск)** | | | | | | |
| **Всего по предприятию** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2019 г.** | | **2020 г.** | | **2021 г.** | **2022 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 177253,41 | - | 172539,89 | 182688 | 165076,79 | 165076,79 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 187,35 | - | 187,33 | 276,04 | 183,90 | 183,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8435,98 | - | 8283,49 | 32500 | 5232, 9 | 5252,39 |
| % | 4,76 | - | 4,80 | 17,8 | 3,17 | 3,18 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 168817,43 | - | 164256,40 | 150187 | 159844,40 | 159824,40 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 196,71 | - | 196,77 | 335,8 | 189,94 | 190,0 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МП «Исток» (г. Киселевск)  ИНН 4211023572 | - | 190,0 |

Приложение № 6 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видом деятельности предприятия является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) населению, организациям бюджетной сферы и прочим организациям.

Дополнительной деятельностью является холодное водоснабжение, водоотведение.

Использование 9 котельных п.г.т. Яя производится на праве хозяйственного ведения, согласно договоров о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйского городского поселения, Яйского муниципального района, Кемеровской области № 1/2018 от 31.10.2018, действующий до 30.11.2023, № 2/2018 от 31.10.2018, действующий до 30.11.2023г.

Использование 10 регулируемых котельных на сельских территориях производится на праве хозяйственного ведения, согласно договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйская теплоснабжающая организация Яйского муниципального округа № 9/2021 от 19.07.2021, действующий до 31.08.2026г., дополнительного соглашения №1 от 06.09.2021г. к договору от 19.07.2021 №09/2021 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйская теплоснабжающая организация Яйского муниципального округа и акта приема-передачи бесхозяйных объектов №1 от 17.09.2021г.

На всех котельных предприятия топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь). Водоснабжение от собственных скважин и водозабора.

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

**Краткая характеристика котельных**

**Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 5 котлов, в том числе 3 котла марки КВ-2,5-95 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый и 2 котла марки КВм-2,15 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 5,23 км.

**Котельная №2 "Центральная", ул. Ленинградская, 1А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе 2 котла марки КВ-2,5-95 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый и 1 котел марки КВм-2,5к №3 мощностью 2,15 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 4,038 км.

**Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе котел марки КВр-1,25КБ мощностью 1,1 Гкал/ч, котел КВр-1,65К мощностью 1,42 Гкал/ч и котел НР мощностью 0,5 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 2,475 км.

**Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе котел марки НР мощностью 0,5 Гкал/ч., котел КВр-1,25КБ мощностью   
1,1 Гкал/ч и котел НР мощностью 0,5 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 1,4 км.

**Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 4 котла марки КВр-0,8к мощностью 0,69 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 1,4 км.

**Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВм-2,5КБ мощностью 2,15 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 6,997 км.

**Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла, в том числе котел КВр-0,3КБ мощностью 0,3 Гкал/ч и котел КВр-1,25КБ   
мощностью 1,25 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 1,115 км.

**Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВр-1,6КБ мощностью 1,38 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 3,378 км.

**Котельная № 19, ул.Западная, 80/1**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВр мощностью 0,6 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 0,489 км.

**Улановекое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Улановка, отапливает 20 жилой дом из них 4 дома 16 квартирных, 7 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки Нр-2 шт; КВр- 2 шт.;

2 центробежных насоса.

Котельная №2 расположена на территории с. Ишим, отапливает 6 жилых домов, 6 зданий социальной сферы , 2 здание прочих предприятий; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 2,981 км.

**Марьевское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Марьевка, отапливает 19 жилых домов из них 3 дома 24 квартирных, 5 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки КВр-3 шт., КВ с- 1 шт.; 4 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 2,339 км.

**Возиесенское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Вознесенка, отапливает 9 жи-лых дома из них 1 дом 16 квартирных, 6 зданий социальной сферы, 2 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки КВр - 2 шт; HP - 1 шт; 4 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,203 км.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы.

Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,661км.

Котельная №2 расположена на территории с. Кайла, отапливает 3 жилых 24 квартирных дома, работает 2 котла марки КВр - 1 шт; HP - 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,393 км.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка, отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,759 км.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома , 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий.

В котельной работаю т 3 водогрейных когла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,357 км.

**Безлесное сельское поселение**

Котельная№1 расположена на территории с. Безлесное, отапливает 5 зданий социальной сферы, 3 зданий прочих предприятий. Работает 2 котла марки НР.

Протяженность теплосетей 0,293 км.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

Котельная №2 отапливает административное здание.

В котельной работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график 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 нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2019** | | **2020** | | **2021** | **2022** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 64633,49 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 208,64 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 1630,98 |
| % | \* | \* | \* | \* | \* | 2,52 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 63002,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 214,11 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| МУП «ЯТО» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ | Каменный уголь |
| 214,1 |

Приложение № 7 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мастер» г. Ленинск-Кузнецкий для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «Мастер» на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Мастер» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «Мастер».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода 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;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- 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;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

Предприятию концессионным соглашением передано имущество пос. Никитинский.

В состав переданного имущества входят котельная пос. Никитинский с установленными котлами НР-18 (3 шт.), КВр-1,45 (3 шт.).

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 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Динамика основных технико-экономических показателей** | | | | | | |
| **по ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий)** | | | | | | |
| **Всего по предприятию** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2019 г.** | | **2020 г.** | | **2021 г.** | **2022 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | - | - | - | 8261,75 | 8261,75 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | - | - | - | - | 219,83 | 219,83 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | - | - | - | 269,86 | 269,86 |
| % | - | - | - | - | 3,27 | 3,27 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | - | - | - | 7991,9 | 7991,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | - | - | - | 227,25 | 227,25 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Мастер»  (г. Ленинск-Кузнецкий)  ИНН 4212034016 | - | 227,3 |

Приложение № 8 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Ресурс – Гарант» п. Тисуль, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Ресурс – Гарант» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Количество источников тепла (котельные) 5 шт.;

Перечень котельного оборудования ООО «Ресурс – Гарант» р.п. Тисуль.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование Котельной | Тип котла | № котла | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | Год ввода в эксплуатацию |
| МВт | Гкал/час | Гкал/час |
| 1 | Котельная №1 Центральная | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 8,98 | 2019 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 4 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2019 |
| 5 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 6 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 7 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 8 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 9 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 2. | Котельная №2 «РОНО» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,28 | 2021 |
| 2 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 3 | «КВр-1,5» | 1,5 | 1,29 | 2020 |
| 4 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3. | Котельная №6 «РТП» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,71 | 2018 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2015 |
| 4 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 4. | Котельная №9 «МУП СУ» | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2,72 | 2019 |
| 2 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 3 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5. | Котельная №19 «РЭП Мартайга» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,5 | 1,5 | 1,29 | 3,28 | 2020 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |

Время перевозки топлива от разных поставщиков, 0,09 сут.;

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»;

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.;

Система теплоснабжения «закрытая/открытая»;

Материал тепловой изоляции трубопроводом «минвата, рубероид».

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С).

В состав вспомогательного оборудования котельных входят дымососы, вентиляторы, сетевые и подпиточные насосы и т.д.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива - на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных (более 2 Гкал/ч) закрытые.

Дымовые газы удаляются дымососами через стальные дымовые трубы диаметром 250 – 500 мм, высотой 20 - 30 м. Золо и шлакоудаление не механизировано или полумеханизировано.

В качестве топлива на котельной используются бурые угли Кайчакского разреза с низшей теплотворной способностью на рабочую массу 2500-3300 ккал/кг, который доставляется на котельные автомобильным транспортом.

Тепловые сети от котельных проложены в 2-х трубном исполнении подземным и надземным способом.

Средний по материальной характеристике диаметр 81,14 мм2.

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;

- Документы, подтверждающие право владения имуществом;

- 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 и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов и котельных;

- 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, выполненное ООО «Э - Визор».

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 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

Таблица 1

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 29,140 | 29,140 | 29,764 | 30,533 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 28,018 | 28,018 | 28,633 | 28,490 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 250,69 | 250,69 | 250,01 | 238,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 1,122 | 1,122 | 1,131 | 2,063 |
| % | 4,01 | 4,01 | 3,95 | 7,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 261,16 | 261,16 | 260,31 | 257,6 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 29,140 | 29,140 | 29,764 | 30,533 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 28,018 | 28,018 | 28,633 | 28,490 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 250,69 | 250,69 | 250,01 | 238,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 1,122 | 1,122 | 1,131 | 2,063 |
| % | 4,01 | 4,01 | 3,95 | 7,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 261,16 | 261,16 | 260,31 | 257,6 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов** **удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Ресурс – Гарант» (пгт. Тисуль) |  | 257,6 |

Приложение № 9 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тисульская Энергетическая Компания», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (п.г.т. Тисуль) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

Количество источников тепла (котельные) – 16 шт. угольные, и электрокотельных -6шт.

Время перевозки топлива от разных поставщиков, сут. 0,09

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.

Система теплоснабжения «открытая»

Материал тепловой изоляции трубопроводов «минвата, рубероид».

Характеристика системы теплоснабжения ООО «ТЭК» р.п.Тисуль

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С). Температурный график сетевой воды t1/t2 = 95/70 оС приводится в таблицах 5, рис. 1.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива *-* на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных *(более 2 Гкал/ч)* закрытые.

**Перечень котельного оборудования ООО «ТЭК»**

| № | Наименование котельной | Тип котла | № | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МВт | Гкал/час | МВт | Гкал/час |
| 1 | Котельная №3 (баня) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 4,820 | 4,144 | 2016 |
| 2 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2015 |
| 3 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 4 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2016 |
| 2 | Котельная №4 (Школа) | Стальные водогрейные трубчатые | 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2,080 | 1,788 | 2013 |
| 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2013 |
| 3 | Котельная №5 (База) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,93 | 0,93 | 0,800 | 1,930 | 1,660 | 2014 |
| 2 | КВР – 1,0 | 1 | 0,860 | 2016 |
| 4 | Котельная №10 (школа ст. Берикуль) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2,410 | 2,072 | 2019 |
| 2 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 5 | Котельная №11 (баня ст. Берикуль) | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,800 | 0,688 | 2019 |
| 2 | 0,4 | 0,344 | 2020 |
| 6 | Котельная №20 (с. Куликовка) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,34 | 1,34 | 1,152 | 2,790 | 2,399 | 2018 |
| 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2013 |
| 7 | Котельная №25 (школа д. Третьяково) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 150 | 0,15 | 0,129 | 0,300 | 0,258 | 2020 |
| 2 | 0,15 | 0,129 | 2020 |
| 8 | Котельная №29 (школа д. Усть-Колба) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 |  | 0,344 | 2016 |
| 9 | Котельная №30 (школа п. Макарак) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 0,660 | 0,567 | 2020 |
| 2 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 2020 |
| 10 | Котельная №35 (школа №1 п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,2 | 0,172 | 0,500 | 0,430 | 2020 |
| 2 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,3 | 0,258 | 2020 |
| 11 | Котельная № 21 МУЗЦРБ | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 1,600 | 1,376 | 2005 |
| 2 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 3 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 4 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 12 | Котельная №55 (школа п. Ржавчик) | Стальные секционные водогрейные | 1 | VSKZ – ЭКО 100 | 0,1 | 0,086 | 0,100 | 0,086 | 2020 |
| 13 | Котельная №57 (ДК п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,400 | 0,344 | 2010 |
| 14 | Котельная №13 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2018 |
| 15 | Котельная №14 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2018 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2019 |
| 16 | Котельная №18 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,230 | 1,058 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,6 | 0,6 | 0,516 | 2017 |

**Данные о вместимости угольных складов**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **Количество; характеристика** |
| Котельные на балансе организации | ед. | 16 |
| Топливо: |  |  |
| - основное |  | Бурый уголь Б2 |
| - резервное |  | Бурый уголь Б2 |
| Способ доставки |  | автотранспорт |
| Вместимость складов и емкостей | т (м3) | 1100 |

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- договор муниципального имущества;

- температурный график 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 и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

- сведения об объемах зданий;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

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 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 3 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 16,425 | 16,425 | 15,555 | 15,518 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 15,396 | 15,396 | 14,619 | 13,890 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 251,79 | 251,79 | 249,23 | 235,42 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 1,029 | 1,029 | 0,936 | 1,628 |
| % | 6,68 | 6,68 | 6,40 | 11,72 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 270,0 | 270,0 | 266,4 | 269,2\* |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал |  |  |  |  |
| % |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 16,425 | 16,425 | 15,555 | 15,518 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 15,396 | 15,396 | 14,619 | 13,890 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 251,79 | 251,79 | 249,23 | 235,42 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 1,029 | 1,029 | 0,936 | 1,628 |
| % | 6,68 | 6,68 | 6,40 | 11,72 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 270,0 | 270,0 | 266,4 | 269,2\* |

\* - изменение НУР связано с увеличением срока эксплуатации котлов и соответственно коэффициента старения.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ) |  | 269,2 |

Приложение № 10 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Нормативы 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 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| 1 | МУП «ЯТО» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ,  ИНН 4246022072 | Каменный уголь | 214,1 |
| 2 | ООО «Ресурс – Гарант» (пгт. Тисуль), ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 257,6 |
| 3 | ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ), ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 269,2 |
| 4 | МП «Исток» (г. Киселевск)  ИНН 4211023572 | Каменный уголь | 190,0 |
| 5 | ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий)  ИНН 4212034016 | Каменный уголь | 227,3 |

Приложение № 11 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной МП «Исток» на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МП «Исток» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных МП «Исток».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

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

Предприятию распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом от 25.01.2019 № 45-р передано имущество на праве хозяйственного ведения.

В состав переданного имущества входят котельные №№ 19, 23 (переоборудовано ЦТП), 26 (переоборудовано ЦТП), 33, 34, 50 и тепловые сети от данных котельных протяженностью 33,995 км в двухтрубном исчислении.

В котельных эксплуатируется 7 паровых котлов (КЕ 10/14С - 4 шт., ДКВР 10/13 – 3 шт.) и 4 водогрейных котла (НР-18 – 2 шт., КВ-Р-23,26-150 – 2 шт.).

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2022 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| МП «Исток»  (г. Киселевск)  ИНН 4211023572 | Каменный уголь | 12,474 | 3,002 | 9,472 |

Приложение № 12 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось «Яйская теплоснабжающая организация» (Яйский муниципальный округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видом деятельности предприятия является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) населению, организациям бюджетной сферы и прочим организациям.

Дополнительной деятельностью является холодное водоснабжение, водоотведение.

Использование 9 котельных п.г.т. Яя производится на праве хозяйственного ведения, согласно договоров о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйского городского поселения, Яйского муниципального района, Кемеровской области № 1/2018 от 31.10.2018, действующий до 30.11.2023, № 2/2018 от 31.10.2018, действующий до 30.11.2023г.

Использование 10 регулируемых котельных на сельских территориях производится на праве хозяйственного ведения, согласно договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйская теплоснабжающая организация Яйского муниципального округа № 9/2021 от 19.07.2021, действующий до 31.08.2026г., дополнительного соглашения №1 от 06.09.2021г. к договору от 19.07.2021 №09/2021 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйская теплоснабжающая организация Яйского муниципального округа и акта приема-передачи бесхозяйных объектов №1 от 17.09.2021г.

На всех котельных предприятия топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь). Водоснабжение от собственных скважин и водозабора.

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

**Краткая характеристика котельных**

**Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 5 котлов, в том числе 3 котла марки КВ-2,5-95 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый и 2 котла марки КВм-2,15 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 5,23 км.

**Котельная №2 "Центральная", ул. Ленинградская, 1А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе 2 котла марки КВ-2,5-95 мощностью 2,15 Гкал/ч каждый и 1 котел марки КВм-2,5к №3 мощностью 2,15 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 4,038 км.

**Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе котел марки КВр-1,25КБ мощностью 1,1 Гкал/ч, котел КВр-1,65К мощностью 1,42 Гкал/ч и котел НР мощностью 0,5 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 2,475 км.

**Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 3 котла, в том числе котел марки НР мощностью 0,5 Гкал/ч., котел КВр-1,25КБ мощностью   
1,1 Гкал/ч и котел НР мощностью 0,5 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 1,4 км.

**Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 4 котла марки КВр-0,8к мощностью 0,69 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 1,4 км.

**Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВм-2,5КБ мощностью 2,15 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 6,997 км.

**Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла, в том числе котел КВр-0,3КБ мощностью 0,3 Гкал/ч и котел КВр-1,25КБ   
мощностью 1,25 Гкал/ч.

Протяженность сетей составляет 1,115 км.

**Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВр-1,6КБ мощностью 1,38 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 3,378 км.

**Котельная № 19, ул.Западная, 80/1**

Расположена на территории пгт. ЯЯ. В котельной расположено 2 котла марки КВр мощностью 0,6 Гкал/ч каждый.

Протяженность сетей составляет 0,489 км.

**Улановекое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Улановка, отапливает 20 жилой дом из них 4 дома 16 квартирных, 7 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки Нр-2 шт; КВр- 2 шт.;

2 центробежных насоса.

Котельная №2 расположена на территории с. Ишим, отапливает 6 жилых домов, 6 зданий социальной сферы , 2 здание прочих предприятий; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 2,981 км.

**Марьевское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Марьевка, отапливает 19 жилых домов из них 3 дома 24 квартирных, 5 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки КВр-3 шт., КВ с- 1 шт.; 4 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 2,339 км.

**Возиесенское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Вознесенка, отапливает 9 жи-лых дома из них 1 дом 16 квартирных, 6 зданий социальной сферы, 2 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки КВр - 2 шт; HP - 1 шт; 4 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,203 км.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы.

Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,661км.

Котельная №2 расположена на территории с. Кайла, отапливает 3 жилых 24 квартирных дома, работает 2 котла марки КВр - 1 шт; HP - 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,393 км.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка, отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,759 км.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома , 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий.

В котельной работаю т 3 водогрейных когла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,357 км.

**Безлесное сельское поселение**

Котельная№1 расположена на территории с. Безлесное, отапливает 5 зданий социальной сферы, 3 зданий прочих предприятий. Работает 2 котла марки НР.

Протяженность теплосетей 0,293 км.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

Котельная №2 отапливает административное здание.

В котельной работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

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

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

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

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2022 г. | |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| МУП «ЯТО» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ | Каменный уголь | 0,850 | 5,655 | 4,805 |

Приложение № 13 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Ресурс – Гарант», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2021 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Ресурс – Гарант» пгт. Тисуль (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Количество источников тепла (котельные) 5 шт.;

Перечень котельного оборудования ООО «Ресурс – Гарант» р.п.Тисуль.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование Котельной | Тип котла | № котла | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | Год ввода в эксплуатацию |
| МВт | Гкал/час | Гкал/час |
| 1 | Котельная №1 Центральная | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 8,98 | 2019 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 4 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2019 |
| 5 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 6 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 7 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 8 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 9 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 2. | Котельная №2 «РОНО» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,28 | 2021 |
| 2 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 3 | «КВр-1,5» | 1,5 | 1,29 | 2020 |
| 4 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3. | Котельная №6 «РТП» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,71 | 2018 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2015 |
| 4 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 4. | Котельная №9 «МУП СУ» | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2,72 | 2019 |
| 2 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 3 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5. | Котельная №19 «РЭП Мартайга» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,5 | 1,5 | 1,29 | 3,28 | 2020 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |

Время перевозки топлива от разных поставщиков, 0,09 сут.;

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»;

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.;

Система теплоснабжения «закрытая/открытая»;

Материал тепловой изоляции трубопроводом «минвата, рубероид».

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С).

В состав вспомогательного оборудования котельных входят дымососы, вентиляторы, сетевые и подпиточные насосы и т.д.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива - на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных (более 2 Гкал/ч) закрытые.

Дымовые газы удаляются дымососами через стальные дымовые трубы диаметром 250 – 500 мм, высотой 20 - 30 м. Золо и шлакоудаление не механизировано или полумеханизировано.

В качестве топлива на котельной используются бурые угли Кайчакского разреза с низшей теплотворной способностью на рабочую массу 2500-3300 ккал/кг, который доставляется на котельные автомобильным транспортом.

Тепловые сети от котельных проложены в 2-х трубном исполнении подземным и надземным способом.

Средний по материальной характеристике диаметр 81,14 мм2.

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

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

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

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

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

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 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Ресурс – Гарант»  (пгт. Тисуль) | бурый уголь, тыс.т | 4,118 | | 3,470 | | 0,648 |

Приложение № 14 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тисульская Энергетическая Компания», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

Количество источников тепла (котельные) – 16 шт. угольные, и электрокотельных -6шт.

Время перевозки топлива от разных поставщиков, сут. 0,09

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.

Система теплоснабжения «открытая»

Материал тепловой изоляции трубопроводов «минвата, рубероид».

Характеристика системы теплоснабжения ООО «ТЭК» р.п.Тисуль

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С). Температурный график сетевой воды t1/t2 = 95/70 оС приводится в таблицах 5, рис. 1.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива *-* на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных *(более 2 Гкал/ч)* закрытые.

**Перечень котельного оборудования ООО «ТЭК»**

| № | Наименование котельной | Тип котла | № | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МВт | Гкал/час | МВт | Гкал/час |
| 1 | Котельная №3 (баня) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 4,820 | 4,144 | 2016 |
| 2 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2015 |
| 3 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 4 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2016 |
| 2 | Котельная №4 (Школа) | Стальные водогрейные трубчатые | 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2,080 | 1,788 | 2013 |
| 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2013 |
| 3 | Котельная №5 (База) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,93 | 0,93 | 0,800 | 1,930 | 1,660 | 2014 |
| 2 | КВР – 1,0 | 1 | 0,860 | 2016 |
| 4 | Котельная №10 (школа ст. Берикуль) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2,410 | 2,072 | 2019 |
| 2 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 5 | Котельная №11 (баня ст. Берикуль) | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,800 | 0,688 | 2019 |
| 2 | 0,4 | 0,344 | 2020 |
| 6 | Котельная №20 (с. Куликовка) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,34 | 1,34 | 1,152 | 2,790 | 2,399 | 2018 |
| 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2013 |
| 7 | Котельная №25 (школа д. Третьяково) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 150 | 0,15 | 0,129 | 0,300 | 0,258 | 2020 |
| 2 | 0,15 | 0,129 | 2020 |
| 8 | Котельная №29 (школа д. Усть-Колба) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 |  | 0,344 | 2016 |
| 9 | Котельная №30 (школа п. Макарак) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 0,660 | 0,567 | 2020 |
| 2 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 2020 |
| 10 | Котельная №35 (школа №1 п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,2 | 0,172 | 0,500 | 0,430 | 2020 |
| 2 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,3 | 0,258 | 2020 |
| 11 | Котельная № 21 МУЗЦРБ | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 1,600 | 1,376 | 2005 |
| 2 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 3 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 4 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 12 | Котельная №55 (школа п. Ржавчик) | Стальные секционные водогрейные | 1 | VSKZ – ЭКО 100 | 0,1 | 0,086 | 0,100 | 0,086 | 2020 |
| 13 | Котельная №57 (ДК п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,400 | 0,344 | 2010 |
| 14 | Котельная №13 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2018 |
| 15 | Котельная №14 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2018 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2019 |
| 16 | Котельная №18 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,230 | 1,058 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,6 | 0,6 | 0,516 | 2017 |

**Данные о вместимости угольных складов**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **Количество; характеристика** |
| Котельные на балансе организации | ед. | 16 |
| Топливо: |  |  |
| - основное |  | Бурый уголь Б2 |
| - резервное |  | Бурый уголь Б2 |
| Способ доставки |  | автотранспорт |
| Вместимость складов и емкостей | т (м3) | 1100 |

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

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

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

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

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

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 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ) | Бурый уголь, тыс.т | 1,985 | | 1,681 | | 0,304 |

Приложение № 15 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, 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 2022 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | МУП «ЯТО» (Яйский муниципальный округ) по узлу теплоснабжения Яйский муниципальный округ,  ИНН 4246022072 | Каменный уголь | 5,655 | 4,805 | 0,850 |
| 2 | ООО «Ресурс – Гарант» (пгт. Тисуль), ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 4,118 | 3,470 | 0,648 |
| 3 | ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ), ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 1,985 | 1,681 | 0,304 |
| 4 | МП «Исток» (г. Киселевск)  ИНН 4211023572 | Каменный уголь | 12,474 | 9,472 | 3,002 |

Приложение № 16 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, для корректировки НВВ   
и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Яйского муниципальногоокруга

на 2022 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – муниципальное унитарное предприятие «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа.

Сокращенное наименование организации – МУП «ЯТО».

Юридический адрес: 652100, Кемеровская область - Кузбасс, Яйский район, пгт. Яя, пер. Юбилейный 12.

Фактический адрес: 652100, Кемеровская область, Яйский муниципальный округ, пгт. Яя, пер. Юбилейный 12.

Директор МУП «ЯТО» Суменков Евгений Александрович.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон: Масловская Юлия Сергеевна, телефон: (384-41) 2-21-33.

МУП «ЯТО» образовано на основании постановления Администрации Яйского городского поселения от 14 августа 2018 г. № 235 «О создании муниципального унитарного предприятия «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения (стр. 90 том 1).

МУП «ЯТО» является плательщиком НДС, находится на общей системе налогообложения (стр. 88том 1).

Основным (регулируемым) видом деятельности организации является теплоснабжение. Дополнительными (регулируемыми) видами деятельности являются: водоснабжение и водоотведение (стр. 83-87 том 1).

Использование муниципального имущества производится на праве хозяйственного ведения, согласно постановлению Администрации Яйского городского поселения№ 334/1 от 31.10.2018 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйского городского поселения, Яйского муниципального района, Кемеровской области»(стр. 92 том 1), постановлению Администрации Яйского муниципального округа № 939 от 19.07.2021 «О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение муниципального унитарного предприятия Яйского городского поселения, Яйского муниципального района, Кемеровской области» (стр. 284-298 том 3).

Предприятием представлены договоры о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием Яйского городского поселения, Яйского муниципального района, Кемеровской области № 1/2018 от 31.10.2018, действующий  
до 30.11.2023 (стр. 100-112 том 1), № 2/2018 от 31.10.2018,действующий  
до 30.11.2023 (стр. 113-117 том 1), № 09/2021 от 19.07.2021 (стр. 250-283   
том 3).

В соответствии с учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет **(**стр. 97-98 том 4).

МУП «ЯТО» осуществляет свою деятельность в соответствии   
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 306-314 том 3).

В эксплуатации МУП «ЯТО» находятся 19 угольных котельных  
с водогрейными котлами. Установленная тепловая мощность котельных (суммарная) составляет 50,07 Гкал/час.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70° С, для целей отопления и горячего водоснабжения, система теплоснабжения - открытая. Продолжительность отопительного периода 242 дня. Химводоподготовка  
на котельных отсутствует.

Водоснабжение котельных осуществляется от собственного водозабора МУП «ЯТО»,а также от собственных скважин на сельских территориях.

Протяженность тепловых сетей надземного и подземного исполнения - 37,470 км.

Кроме угольных котельных имеется котельная, оборудованная электрическим котлом (отапливает один многоквартирный дом). Котельная находится по адресу пгт. Яя, улица Западная, 65. Физически котельная находится в пристройке к дому, там же установлено насосное оборудование: циркуляционный насос и питательный насос, подающий воду из скважины.  
В котельной установлен электроводонагреватель Zota – 45 «LUX». Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,002 Гкал/час.

Технологическая схема предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды. Система теплоснабжения в контуре электрокотельной – закрытая.

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2022 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2022 года и фактических расходов 2020 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 300 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя на 2020-  
2022 годы».

МУП «ЯТО» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением на № 404 от 29.04.2021 (вх. № 2309 от 30.04.2021)   
и представило пакет обосновывающих документов (2 тома) для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Яйского муниципального округа на 2022 год. Письмом № 952 от 25.10.2021 (вх. № 5747 от 25.10.2021) представлен дополнительный пакет документов (том 3). Письмом № 988 от 03.11.2021   
(вх. № 5933 от 03.11.2021) представлен дополнительный пакет документов (том 4).

На основании заявления МУП «ЯТО» открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду на 2022 год МУП «Яйская теплоснабжающая организация» № РЭК/99-ЯТО-2022 от 13.05.2021.

**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».
* 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.

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

Материалы МУП «ЯТО» по расчету тарифов   
на 2022 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2020-2022 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, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**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 МУП «ЯТО» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

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

**Анализ расходов МУП «ЯТО»**

**Баланс тепловой энергии**

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

Схемы теплоснабжения Яйского муниципального округа на период  
до 2030 года (актуализированная версия), утверждены постановлением Администрации Яйского муниципального округа от 29.04.2021 № 567 (https://adm-yaya.ru/napravleniya-deyatelnosti/gkh/skhemy-teplosnabzheniya).

Согласно схемам теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год составляет 51,738 тыс. Гкал.

Объем потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

Объем потерь тепловой энергии при передаче по пгт. Яя принимается   
в размере базового периода регулирования на уровне 7,940 тыс. Гкал (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.09.2019 № 265).

Объем потерь тепловой энергии при передаче по сельским территориям принимается в размере 3,561 тыс. Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_.11.2021 № \_\_\_).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
2,52 % или 1,659 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

**Баланс тепловой энергии МУП «ЯТО»   
Яйского муниципального округа на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 65,819 | 34,884 | 30,935 |
| 2. | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал | 1,659 | 0,879 | 0,780 |
| 3. | Отпуск тепловой энергии  в сеть (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 64,160 | 34,005 | 30,155 |
| 4. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 0,921 | 0,488 | 0,433 |
| 5. | Потери тепловой энергии  в сетях | тыс. Гкал | 11,501 | 6,096 | 5,405 |
| 6. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 51,738 | 27,421 | 24,317 |

**Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
60 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:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
60,000 тыс. руб. (аренда муниципального имущества) (стр. 6 том 3).

Договор аренды объектов нежилого фонда, находящихся   
в муниципальной собственности № 15/20 от 01.10.2020, заключенный с КУМИ Яйского муниципального округа, сроком действия с 01.10.2020 по 31.08.2021 без автопролонгации (стр. 153-154 том 2). Помещение под офис площадью 278,3 кв. м., расположенное по адресу: пгт. Яя, пер. Юбилейный 12. Арендная плата составляет 1 458,45 руб. мес.

Договор аренды транспортного средства без экипажа № 5-1-21   
от 01.01.2021, заключенный с физическим лицом Перевозчиковым Сергеем Александровичем, сроком действия с 01.01.2021 по 31.12.2021   
без автопролонгации. Автомобиль HYUNDAI SOLARIS, год выпуска 2012, государственный знак У243СС154. Арендная плата составляет   
66,940 тыс. руб. (стр. 150-152 том 2).

Проанализировав представленные документы, эксперты отмечают следующее.

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования, расходы  
на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются  
в состав операционных расходов.

Затраты на аренду помещений и аренду легкового автомобиля учтены экспертами в операционных расходах в статье «Другие расходы».

На основании вышеизложенного эксперты признают расходы  
в размере 60 тыс. руб. экономически необоснованными и подлежащими исключению из НВВ на 2022 год.

**Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

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

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

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

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

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

3) размещение отходов;

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

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
27 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье. Для этого были рассмотрены   
и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
27,153 тыс. руб. (стр. 41 том 3).

Налоговая декларация за 2020 год. Сумма налога в пределах ПДВ составила 27,153 тыс. руб. (стр. 1-47 том 4).

Эксперты признают экономически обоснованными расходы на оплату   
за предельно допустимые выбросы в атмосферный воздух в размере   
**27 тыс. руб.** и подлежащими включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на обязательное страхование**

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией   
при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование, учитываемые   
при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются   
в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)   
по регулируемым видам деятельности.

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:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год в разрезе ОСАГО на сумму 1,745 тыс. руб. (стр. 53 том 1).

Эксперты признают экономически обоснованными расходы по данной статье в размере **0 тыс. руб.,** ввиду отсутствия полиса ОСАГО на 2022 год.

Расходы в размере 2 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

**Налог на имущество**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
1 230 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:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
1 238,977 тыс. руб. (стр. 53 том 1).

Справка-расчет налог на имущество на 2022 год на сумму   
1 230 тыс. руб. (стр. 48 том 4).

Эксперты проанализировали представленный расчет и согласились с его правильностью.

В соответствии с расчетом (только недвижимое имущество), экономически обоснованный размер налога на имущество на 2022 год составляет **1 230 тыс. руб.**, и предлагается экспертами для включения в НВВ предприятия.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**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);

- 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 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 93 том 1).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
16 321 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2022 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
33 349 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) ÷ 47 577 тыс. руб. (операционные расходы на 2021 год) × 76 347 тыс. руб. (операционные расходы на 2022 год) =   
53 514 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2022 год при этом составят:   
53 514 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **16 161 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают ее к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 160 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация**

По данной статье МУП «ЯТО» на 2022 год не заявлены расходы.

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
85 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога   
на прибыль в размере:

39 тыс. руб. (размер нормативной прибыли) ÷ 0,8 (приведение   
к налогооблагаемой базе до налогообложения) × 0,2 (20 % налог на прибыль) = **10 тыс. руб.**

Расходы в размере 75 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
45 706 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:

Договор поставки угля № 402619 от 19.07.2021 с ООО «Ресурс-Инвест», действующий до 31.12.2022, поставка угля марки Др (стр. 66-71 том 3). Договор подписан посредством электронной подписи (электронная торговая площадка http://otc.ru). Без пролонгации. Протокол подведения итогов аукциона в электронной форме № 32110371870-02 от 06.07.2021   
(стр. 72-73 том 3). Цена угля с учетом доставки до угольного склада   
МУП «ЯТО», расположенного по адресу: пгт. Яя, пер. Юбилейный, 12 составляет, 1 978,56 руб./т (без НДС), в том числе: уголь 936,89 руб./т, доставка 1 041,67 руб. т. (стр. 74 том 3).

Письмо ООО «Ресурс-Инвест» от 25.10.2021 № 116 с предложением досрочного расторжения договора № 402619 от 19.07.2021 в связи   
с повышением закупочной стоимости угля и увеличением стоимости автоперевозки (стр. 74/1 том 3).

Договор поставки угля № 407240 от 01.10.2021 с ООО «Ресурс-Инвест», действующий до 30.06.2022, поставка угля марки Др (стр. 75-80 том 3). Договор подписан посредством электронной подписи (электронная торговая площадка http://otc.ru). Без пролонгации. Протокол подведения итогов аукциона в электронной форме № 32110621616-01 от 20.09.2021   
(стр. 81-83 том 3). Цена угля с учетом доставки до угольного склада   
МУП «ЯТО», расположенного по адресу: пгт. Яя, пер. Юбилейный, 12 составляет 2 141,67 руб./т (без НДС), в том числе: уголь 1 100,00 руб./т, доставка 1 041,67 руб. т. (стр. 84 том 3).

Расчет затрат на доставку угля до сельских котельных собственным автотранспортом (стр. 52 том 4). Стоимость доставки одной тонны угля составляет 200,69 руб./т.

Расчет затрат на буртовку и доставку угля до котельных пгт. Яя собственным автотранспортом (стр. 53 том 4). Стоимость доставки и буртовки одной тонны угля составляет 108,14 руб./т.

Оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 1 полугодие 2021 года   
по статье «ГСМ на уголь» на сумму 738,622 тыс. руб. (стр. 54 том 3).

Оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 1 полугодие 2021 года   
по статье «Автозапчасти на уголь» на сумму 389,521 тыс. руб. (стр. 55 том 3).

Расчет затрат на буртовку угля на сельских котельных по договорам оказания услуг (стр. 51/1 том 3). Стоимость буртовки одной тонны угля составляет 128,70 руб./т.

Договор оказания услуг № 33-7-21 от 08.07.2021 с ИП Федоровым Анатолием Петровичем, сроком с 15.09.2021 по 31.12.2021,   
с автопролонгацией (буртовка угля, шлака) (стр. 49-50 том 4).

Договор оказания услуг №34-7-21 от 02.08.2021 с ИП Павлушиным Захаром Валерьевичем, сроком с 15.09.2021 по 31.12.2021, с автопролонгацией (буртовка угля, шлака) (стр. 51-52 том 4).

Договор оказания услуг №35-7-21 от 02.08.2021 с физическим лицом Тыщенко Владимиром Ивановичем, сроком с 15.09.2021 по 31.12.2021,   
с автопролонгацией (буртовка угля, шлака) (стр. 53-54 том 4).

Договор оказания услуг №38-7-21 от 02.08.2021 с физическим лицом Шелепневым Николаем Николаевичем, сроком с 15.09.2021 по 31.12.2021,   
с автопролонгацией (буртовка угля, шлака) (стр. 55-56 том 4).

Договор оказания услуг №30-7-21 от 28.07.2021 с физическим лицом Олейниковым Алексеем Николаевичем, сроком с 15.09.2021 по 31.12.2021,   
с автопролонгацией (буртовка угля, шлака) (стр. 57-58 том 4).

Договор оказания услуг №32-7-21 от 02.08.2021 с физическим лицом Мелеховым Юрием Леонидовичем, сроком с 15.09.2021 по 31.12.2021,   
с автопролонгацией (буртовка угля, шлака) (стр. 59-60 том 4).

Договор оказания услуг №37-7-21 от 02.08.2021 с физическим лицом Лебедевым Иваном Николаевичем, сроком с 15.09.2021 по 31.12.2021, с автопролонгацией (буртовка угля, шлака) (стр. 61-62 том 4).

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой   
с коллекторов источника тепловой энергии.

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_.11.2021 № \_\_\_   
в размере 214,11 кг у.т./Гкал., в том числе: для котельных пгт. Яя   
он составляет 208,80 кг у.т./Гкал., для сельских котельных 231,24 кг у.т./Гкал.

Цена топлива с учетом доставки до угольного склада пгт. Яя, согласно договору поставки угля № 407240 от 01.10.2021 составляет 2 141,67 руб./т (без НДС), в том числе: уголь 1 100,00 руб./т, доставка 1 041,67 руб. т.

Низшая теплота сгорания топлива принята согласно п.п. 2.2 договора поставки угольной продукции № 407240 от 01.10.2021 в размере 5 200 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное составит:

0,743 = 5 200 (низшая теплота сгорания топлива) / 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива).

Расход натурального топлива в целом по предприятию составит: 214,11 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,743 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 288,2 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

Расход натурального топлива по котельным пгт. Яя составит:   
208,80 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,743 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) =   
281,0 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

Расход натурального топлива по сельским котельным составит:   
231,24 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,743 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) =   
311,2 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2022 год составляет 64,160 тыс. Гкал., в том числе: по котельным пгт. Яя 48,807 тыс. Гкал., по сельским котельным 15,353 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива в целом по предприятию при этом составит: 64,160 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 288,2 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **18 491 т** (объем топлива).

Объем натурального топлива по котельным пгт. Яя составит:   
48,807 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 281,0 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **13 714 т** (объем топлива).

Объем натурального топлива по сельским котельным составит:   
15,353 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 311,2 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **4 777 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо с учетом доставки   
до угольного склада пгт. Яя на 2022 год составят: 18,491 тыс. т (объем топлива) × 2 141,67 руб./т (цена топлива) = **39 602** **тыс. руб.**

Доставка топлива с угольного склада до котельных пгт. Яя и буртовка угля осуществляется собственным автотранспортом. Стоимость услуг, согласно расчету предприятия (стр. 53 том 3) составляет 108,14 руб./т. Эксперты проверили расчет и признали его правильным.

Экономически обоснованные расходы на доставку топлива с угольного склада до котельных пгт. Яя и буртовку угля составили: 108,14 руб./т (стоимость услуг) × 13 714 т (объем топлива по котельным пгт. Яя) =   
**1 483 тыс. руб.**

Доставка топлива с угольного склада до сельских котельных осуществляется собственным автотранспортом. Стоимость услуг, согласно расчету предприятия (стр. 52 том 3) составляет 200,69 руб./т. Эксперты проверили расчет и признали его правильным.

Экономически обоснованные расходы на доставку топлива с угольного склада пгт. Яя до сельских котельных составили: 200,69 руб./т (стоимость услуг) × 4 777 т (объем топлива по сельским котельным) =   
**959 тыс. руб.**

Буртовка угля на сельских котельных осуществляется автотранспортом по договорам оказания услуг. Стоимость услуг, согласно расчету предприятия (стр. 51/1 том 3) составляет 128,70 руб./т. Эксперты проверили расчет   
и признали его правильным.

Экономически обоснованные расходы на буртовку угля на сельских котельных составили: 128,70 руб./т (стоимость услуг) × 4 777 т (объем топлива по сельским котельным) = **615 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по статье «Топливо» на 2022 год в целом по МУП «ЯТО» составляют:

39 602 тыс. руб. (расходы на топливо с учетом доставки   
до угольного склада пгт. Яя) + 1 483 тыс. руб. (расходы на доставку топлива   
с угольного склада до котельных пгт. Яя и буртовку угля) + 959 тыс. руб. (расходы на доставку топлива с угольного склада пгт. Яя до сельских котельных) + 615 тыс. руб. (расходы на буртовку угля на сельских котельных) = **42 659** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 3 047 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
15 968 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:

Договор энергоснабжения № 330356 от 01.11.2018, заключенный  
с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (1 ценовая категория), действующий  
на неопределенное время (стр. 181-208 том 3).

Дополнительное соглашение к договору электроснабжения  
от 01.01.2021 (4 ценовая категория), (стр. 209-223 том 3).

Счет-фактура № 2509/603 от 31.01.2021 ПАО «Кузбассэнергосбыт»   
(стр. 170-173 том 3).

Счет-фактура № 49190/603 от 28.02.2021 ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 174-177 том 3).

Счет-фактура № 62085/603 от 31.03.2021 ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 178-180 том 3).

Счет-фактура № 99574/603 от 30.04.2021 ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 61-66 том 4).

Счет-фактура № 124839/603 от 31.05.2021 ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 67-70 том 4).

Счет-фактура № 155108/603 от 30.06.2021 ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 71-74 том 4).

Договор энергоснабжения № 330471 от 01.09.2021, заключенный   
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», действующий на неопределенный срок   
(стр. 224-246 том 3).

Расшифровки к счетам-фактурам на электроэнергию по договору   
№ 330411 от 01.05.2020 за 1 полугодие 2021 год по МУП «Тепловик» (предприятие, ранее осуществлявшее эксплуатацию объектов теплоснабжения по сельским территориям).

Расшифровка к счет-фактуре № 2534/603 от 31.01.2021 (стр. 94-95   
том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 49216/603 от 28.02.2021(стр. 98-99   
том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 4-03-5-330411 от 31.03.2021(стр. 104-105 том 3).

Расшифровка к счет-фактуре №99600/603 от 30.04.2021(стр. 108-109 том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 124863/603 от 31.05.2021(стр. 114-115 том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 155134/603 от 30.06.2021 (стр. 120-121 том 3).

Расшифровки к счетам-фактурам на электроэнергию по договору   
№ 330382 от 01.09.2019 за 1 полугодие 2021 год по МУП «Тепловик» (предприятие, ранее осуществлявшее эксплуатацию объектов теплоснабжения по сельским территориям).

Расшифровка к счет-фактуре № 2518/603 от 31.01.2021 (стр. 96-97   
том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 49199/603 от 28.02.2021 (стр. 100-101 том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 4-03-5-330382 от 31.03.2021   
(стр. 102-103 том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 99583/603 от 30.04.2021 (стр. 106-107 том 3).

Расшифровка к счет-фактуре № 124848/603 от 31.05.2021 (стр. 112-113 том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 155117/603 от 30.06.2021 (стр. 118-119 том 1).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 1 квартал 2021 года, в соответствии с представленными счетами-фактурами, составляет 4,48008 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2022 год, с применением индекса цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2022/2021 в размере 1,035, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

4,48008 руб./кВтч × 1,041 (индекс) = **4,63688** **руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объем электрической энергии по котельным пгт. Яя в 2022 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2020 - 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и составляет   
2 971,93 тыс. кВтч.

Плановый объем электрической энергии по сельским котельным принят на уровне плановых значений на 2021 год и составляет 841,911 тыс. кВтч.

Суммарный плановый объем электрической энергии по МУП «ЯТО»   
на 2022 год составляет: 2 971,93 тыс. кВтч. + 841,911 тыс. кВтч. =   
**3 813,841 тыс. кВтч.**

Эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

3 813,841 тыс. кВтч. (плановый объем электрической энергии на 2022 год) × 4,63688 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2022 год) = **17 684 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Расходы  
на электрическую энергию» не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере  
**15 968 тыс. руб**.

**Расходы** **на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 759 тыс. руб.

Водоснабжение котельных осуществляется от собственных скважин водозабора МУП «ЯТО». В качестве исходной воды на котельных пгт. Яя используется питьевая вода, на котельных сельских территорий используется техническая вода.

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Тариф на холодную воду для МУП «ЯТО» установлен постановлением РЭК Кузбасса от 07.10.2021 № 400 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.12.2019  
 № 587 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа (Яйский муниципальный округ)» в части 2022 года»   
и составляет 31,05 руб./куб. м. на весь период.

Тариф на техническую воду для МУП «ЯТО» установлен постановлением РЭК Кузбасса от 07.10.2021 № 401 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа (Яйский муниципальный округ)» и составляет:

с 01.01.2022 года 42,15 руб./куб. м.;

с 01.07.2022 года 43,94 руб./куб. м.

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды по пгт. Яя   
в 2022 году не корректируется относительно объема, принятого   
при регулировании на 2020-2022 годы в размере 95,6 тыс. куб. м,   
в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды по пгт. Яя   
в 2022 году составят:

31,05 руб. куб. м (цена холодной воды в 2022 году) ×   
95,6 тыс. куб. м (годовой объем воды) = **2 968 тыс. руб.**

Плановый объем воды по сельским котельным принят на уровне плановых значений на 2021 год, согласно данным шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT по МУП «Тепловик» с учетом выделения регулируемого рынка и составляет 26,200 тыс. куб. м.

Потребление холодной воды по сельским котельным по полугодиям,   
с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,57/0,43) составит:

13,886 тыс. куб. м., на первое полугодие = 26,200 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,57 %;

12,314 тыс. куб. м., на второе полугодие = 26,200 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,43 %.

Расходы на приобретение холодной воды по сельским котельным   
в 2022 году составят:

42,15 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 1 полугодия 2022 года) × 13,886 тыс. куб. м (объем воды 1 полугодия) + 43,94 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 2 полугодия 2022 года) × 12,314 тыс. куб. м (объем воды   
2 полугодия) = **1 126 тыс. руб.**

В целом по МУП «ЯТО» экономически обоснованные затраты   
на холодную воду составят:

2 968 тыс. руб. + 1 126 тыс. руб. = **4 094 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия по статье «Расходы  
на холодную воду» не превышает экономически обоснованный уровень,   
в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере  
**2 759 тыс. руб**.

**Прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
339 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:

Коллективный договор МУП «ЯТО», утвержденный собранием трудового коллектива от 07.04.2020 (стр. 75-95 том 4).

Программа социального развития на 2022 год, утвержденная директором МУП «ЯТО» Е.А. Суменковым (стр. 315 том 3).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год по статье «Новогодние подарки» на сумму 35,100 тыс. руб. (стр. 320 том 3).

Эксперты признают экономически обоснованными и предлагают   
к включению в НВВ предприятия на 2022 год затраты в размере:

35 тыс. руб. (фактические расходы за 2020 год) × 1,060 (ИПЦ 2021/2020) × 1,043 (ИПЦ 2022/2021) = **39 тыс. руб.**

Расходы в размере 300 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных**

**при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

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

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

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

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

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

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

- фактическая 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 2020 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 2020 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов по статье «Арендная плата» предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
52 тыс. руб. (стр. 53 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
74 тыс. руб. (стр. 53 том 1).

Эксперты отмечают, что затраты по договору аренды помещений   
и по договору аренды легкового автомобиля учтены в операционных расходах в статье «Другие расходы» и не принимают данные расходы в расчет.

В подтверждение расходов по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму 27,153 тыс. руб. (стр. 53 том 1)

Налоговая декларация за 2020 год. Сумма налога в пределах ПДВ составила 27,153 тыс. руб. (стр. 1-47 том 4).

В подтверждение расходов на обязательное страхование предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
1,745 тыс. руб. (стр. 53 том 1).

В подтверждение расходов по уплате налога на имущество предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму 1 238,977 тыс. руб. (стр. 53 том 1).

Справка-расчет налог на имущество за 2020 год (стр. 44-45 том 3).

В подтверждение расходов по уплате транспортного налога предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
3,099 тыс. руб. (стр. 54 том 1)

В подтверждение расходов по уплате отчислений на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму 7 626,472 тыс. руб. (стр. 54 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2020 год на сумму   
1 732,907 тыс. руб. (стр. 55 том 1).

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний   
(стр. 93 том 1).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.



**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2020 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 271 |
| 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 | 27 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 2 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 242 |
|  | налог на имущество | 1 239 |
|  | транспортный налог | 3 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 359 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 10 630 |
| 2 | Налог на прибыль | 41 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 10 671 |

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 фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2020 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 28 179 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 11 079 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 2 912 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 42 170 |

4. Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле (12.1) Методических указаний:

,

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



 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы,  
в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов  
по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](https://base.garant.ru/70246150/1fec2c6ea6025f157a940d05a7428e9c/#block_1013) Основ ценообразования, тыс. руб.;



 - 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](https://base.garant.ru/10900200/d08b825e386c7297d2bb2329cf0ce611/#block_20025) Российской Федерации, тыс. руб.



В подтверждение расходов на выплаты, предусмотренные коллективным договором предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год на сумму   
43,687 тыс. руб. (стр. 53 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2020 год на сумму   
121,387 тыс. руб. (стр. 55 том 1).

Эксперты рассчитали фактическую прибыль:  
0 + 0 + (44 + 121) = 165 тыс. рублей.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

**на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2020 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 46 343 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 671 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 42 170 |
| 4 | Прибыль | 165 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 99 349 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2020 год.



**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 99 349 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 100 826 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 52 787 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 48 039 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT) | тыс. Гкал | 39,950 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 21,312 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 18,638 |
| Тариф с 1 января 2020 года (постановление РЭК от 08.10.2019 № 300) | руб./Гкал | 2 476,91 |
| Тариф с 1 января 2020 года (постановление РЭК от 08.10.2019 № 300) | руб./Гкал | 2 577,50 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -1 477 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет - 1 477 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,060 (2021/2020)   
и 1,043 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021. Таким образом корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет:

- 1 477 тыс. руб. × 1,060 (ИПЦ) × 1,043 (ИПЦ) = - 1 633 тыс. руб.

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год**

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,043 | 1,043 | 0,000 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0,000 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,7388 | 0,7388 | 0,000 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 416,73 | 416,73 | 0,000 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 50,07 | 50,07 | 0,000 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,000 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 76 347 | 76 347 | 0,000 |

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

 (10)

где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный  
в процентах;

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

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов, устанавливается в размере 1%.

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

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

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

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

,  
в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

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

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

Экспертами произведен расчет индекс изменения количества активов,  
с учетом изменения количества условных единиц и установленной тепловой мощности:

(416,73 ̶ 318,04) / 318,04 + (50,07 ̶ 35,05) / 35,05 = 0,7388.

Операционные расходы 2022 года натепловую энергию =   
47 577 тыс. руб. (операционные расходы 2021 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,043 × (1 + 0,75×0,7388) = **76 347 тыс. руб.**

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

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 60 | 0 | -60 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 273 | 1 257 | -16 |
| 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 | 27 | 27 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 2 | 0 | -2 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 230 | 1 230 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 16 321 | 16 161 | -160 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 17 654 | 17 418 | -236 |
| 2 | Налог на прибыль | 85 | 10 | -75 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 17 739 | 17 428 | -311 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2022 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо (стр. 10) | 45 706 | 42 659 | -3 047 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (стр. 12) | 15 968 | 15 968 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду (стр. 12) | 2 759 | 2 759 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 64 433 | 61 386 | -3 047 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен   
в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию   
методом индексации установленных тарифов на 2022 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 76 347 | 76 347 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 17 739 | 17 428 | -311 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 64 433 | 61 386 | -3 047 |
| 4 | Прибыль | 339 | 39 | -300 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | -1 633 | -1 633 |
| 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 соблюдением ст. 3 ФЗ  от 27.07.2010 № 190  «О теплоснабжении» | 0 | -8 009 | -8 009 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 158 858 | 145 558 | -13 300 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы МУП «ЯТО» на тепловую энергию на 2022 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2022 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022** | Полезный отпуск | Тариф  (НДС не облагается) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 27,421 | 2 381,83 | -14,37% | 65 312 |
| июль - декабрь | 24,317 | 3 300,01 | 38,55% | 80 246 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **51,738** | **2 813,37** | **18,12%** | **145 558** |

Эксперты отмечают, что с 01.01.2022 года потребителям тепловой энергии Яйского муниципального округа устанавливаются единые тарифы   
на тепловую энергию, поставляемую МУП «ЯТО». При этом величина указанных тарифов в первом полугодии 2022 года снижается на 14,37 %, относительно величины соответствующих средневзвешанных тарифов   
во втором полугодии 2021 года, которая составила 2 781,56 руб./Гкал. (таблица 11).

**Расчет средневзвешанного тарифа на тепловую энергию по Яйскому муниципальному округу с 01.07.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **июль - декабрь 2021 года** | Полезный отпуск | Тариф | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс. руб. |
| пгт. Яя | 18,263 | 2 381,83 | 43 499 |
| сельские территории | 5,071 | 4 221,16 | 21 406 |
| Итого | 23,334 | **2 781,56** | 64 905 |

**Расчет тарифов МУП «ЯТО» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие МУП «ЯТО» предоставляет коммунальную услугу  
по горячему водоснабжению на территории Яйского муниципального округа  
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента   
на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

В качестве теплоносителя используется исходная вода, не требующая дополнительной обработки.

Значение компонента на теплоноситель принято равным средневзвешенным значениям тарифов на питьевую воду и техническую воду, утвержденных постановлениями РЭК Кузбасса от 07.10.2021 № 400   
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.12.2019 № 587 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа (Яйский муниципальный округ)» в части 2022 года»   
и от 07.10.2021 № 401 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов   
на техническую воду МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа (Яйский муниципальный округ)» соответственно.

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

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

Компонент на тепловую энергию для МУП «ЯТО» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 300 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, реализуемую на потребительском рынке пгт. Яя, на 2020-2022 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2020 № 44, от 29.09.2020 № 237, от 9.11.2021 № 510).

Компонент на теплоноситель для МУП «ЯТО» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 301 «Об установлении тарифов  
МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке пгт. Яя,  
на период 2020-2022 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2020 № 44, от 29.09.2020 № 237, от 9.11.2021 № 511).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы   
на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2022 год для МУП «ЯТО» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду МУП «ЯТО»,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Яйского муниципального округа на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «ЯТО» | с 01.01.2022 | 193,32 | 191,04 | 203,62 | 194,46 | 161,10 | 159,20 | 169,68 | 162,05 | 31,53 | 2 381,83 | х | х |
| с 01.07.2022 | 253,51 | 250,34 | 267,77 | 255,10 | 211,26 | 208,62 | 223,14 | 212,58 | 31,74 | 3 300,01 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования МУП «ЯТО»**

**Расходы на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 389 | | 3 834 | | 1 445 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 672 | | 4 287 | | 1 616 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 33 349 | | 53 514 | | 20 166 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 107 | | 1 776 | | 669 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 784 | | 1 259 | | 474 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 64 | | 103 | | 39 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 92 | | 148 | | 56 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 7 120 | | 11 426 | | 4 306 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 47 577 | | 76 347 | | 28 770 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 101 | | 1 257 | | 156 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 27 | | 27 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 101 | | 1 230 | | 129 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 071 | | 16 161 | | 6 090 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 11 172 | | 17 418 | | 6 246 | |
| 2 | Налог на прибыль | 14 | | 10 | | -4 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 186 | | 17 428 | | 6 242 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 31 499 | | 42 659 | | 11 160 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 12 400 | | 15 968 | | 3 568 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 3 178 | | 2 759 | | -419 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 47 077 | | 61 386 | | 14 309 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 47 577 | | 76 347 | | 28 770 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 186 | | 17 428 | | 6 242 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 47 077 | | 61 386 | | 14 309 | |
| 4 | Прибыль | 56 | | 39 | | -17 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | -1 633 | | -1 633 | |
| 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 и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с соблюдением ст. 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» | 0 | | -8 009 | | -8 009 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 105 895 | | 145 558 | | 39 663 | |

Приложение № 17 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Тарифы МУП «Яйская теплоснабжающая организация»** **Яйского муниципального округа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой 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 |
| МУП «Яйская тепло-снабжающая организация» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 2 476,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 577,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 577,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 381,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 381,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 300,01 | 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 содер-жание 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 | 2 972,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 093,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 093,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 858,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 858,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 960,01 | 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 содер-жание 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 № 18 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Тарифы МУП «Яйская теплоснабжающая организация»**

**Яйского муниципального округа на теплоноситель, реализуемый  
на потребительском рынке Яйского муниципального округа,   
на период с 01.01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МУП «Яйская тепло-снабжающая организация» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | 32,86 | х |
| с 01.07.2020 | 34,21 | х |
| с 01.01.2021 | 32,38 | х |
| с 01.07.2021 | 34,39 | х |
| с 01.01.2022 | 31,53 | х |
| с 01.07.2022 | 31,74 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | 32,86 | х |
| с 01.07.2020 | 34,21 | х |
| с 01.01.2021 | 32,38 | х |
| с 01.07.2021 | 34,39 | х |
| с 01.01.2022 | 31,53 | х |
| с 01.07.2022 | 31,74 | х |
| Население \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | 39,43 | х |
| с 01.07.2020 | 41,05 | х |
| с 01.01.2021 | 38,86 | х |
| с 01.07.2021 | 41,27 | х |
| с 01.01.2022 | 37,84 | x |
| с 01.07.2022 | 38,09 | x |

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

».

Приложение № 19 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Тарифы МУП «Яйская теплоснабжающая организация»** **Яйского муниципального округа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке  
Яйского муниципального округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³\* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м³ (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м³ \*\*(без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «Яйская теплоснабжаю-щая организа-ция» | с 01.01.2020 | 201,12 | 198,75 | 211,82 | 202,31 | 167,60 | 165,62 | 176,52 | 168,59 | 32,86 | 2 476,91 | х | х |
| с 01.07.2020 | 205,71 | 203,24 | 216,85 | 206,95 | 171,43 | 169,36 | 180,71 | 172,46 | 34,21 | 2 577,50 | х | х |
| с 01.01.2021 | 207,12 | 204,64 | 218,25 | 208,35 | 172,60 | 170,53 | 181,88 | 173,63 | 32,38 | 2 577,50 | х | х |
| с 01.07.2021 | 196,75 | 194,47 | 207,04 | 197,90 | 163,96 | 162,06 | 172,54 | 164,91 | 34,39 | 2 381,83 | х | х |
| с 01.01.2022 | 193,32 | 191,04 | 203,62 | 194,46 | 161,10 | 159,20 | 169,68 | 162,05 | 31,53 | 2 381,83 | х | х |
| с 01.07.2022 | 253,51 | 250,34 | 267,77 | 255,10 | 211,26 | 208,62 | 223,14 | 212,58 | 31,74 | 3 300,01 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 301 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2020 № 44, от 29.09.2020 № 237, от 9.11.2021 № 511).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.10.2019 № 300 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.04.2020 № 44, от 29.09.2020 № 237, от 9.11.2021 № 510).

».

Приложение № 20 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ТЭК», для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Тисульского муниципального округа

на 2022 год

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012  
 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы или Правила ценообразования);

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

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

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

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

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

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

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

Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

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 21.09.2021, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2022 год составит 104,3.

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

1. **Общая характеристика предприятия**

ООО «ТЭК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 1138 от 29.04.2021 (вх. № 2254 от 30.04.2021) и представило пакет обосновывающих документов на бумажном носителе для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа на 2022 год. Письмом № 228 от 27.09.2021 (вх. № 5137 от 28.09.2021) представлены дополнительные документы на бумажном носителе (том 1).

На основании заявления ООО «ТЭК» открыто дело «О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемых потребителям ООО «ТЭК» на 2022 год» № РЭК/72-ТЭК-2022 от 12.05.2021.

Предметом деятельности предприятия является:

- оказание коммунальных услуг населению, бюджетным и прочим предприятиям Тисульского района.

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

Собственником основных средств является МО Тисульский муниципальный район. Для осуществления производственной деятельности МО Тисульский муниципальный район передает основные средства ООО «ТЭК» (ИНН 4213010025) на основании концессионного соглашения №1 от 23.08.2019, сроком до 31 декабря 2028 года.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ № 40 от 15.12.2015). На предприятии ведётся раздельный учёт расходов по видам деятельности.

ООО «ТЭК» обслуживает 16 котельных на твердом топливе. Диапазон установленной мощности теплорегулирующего оборудования в котельных составляет от 0,35 до 2,5 Гкал в час. В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами 95/70 ˚С. Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива на малых котельных в основном открытые, на ряде котельных (более 2 Гкал/час) – закрытые. Шлакозолоудаление не механизировано.

В качестве топлива на котельной используются бурые угли Кайчакского разреза, который доставляется на котельные автомобильным транспортом.

Тепловые сети от котельных проложены в 2-ух трубном исполнении подземным и надземным способ. Протяжённость сети составляет в 2-ух трубном исполнении – 8 283 м.

Вода на технологические нужды поставляется ООО «Ресурс-Гарант» (договор № 45 от 01.01.2014). Дополнительной химочистке вода не подвергается.

Система налогообложения, применяемая на предприятии – упрощённая.

23.08.2019 года между МО Тисульский муниципальный район и ООО «ТЭК» заключено концессионное соглашение №1 в отношении объектов теплоснабжения Тисульского городского поселения, сроком до 31 декабря 2028 года.

В соответствии со статьёй 174.1 НК РФ главы 21 НК РФ при совершении операций в соответствии с концессионным соглашением на концессионера возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость. В связи с этим, все расходы на товары и услуги включались в расчёт НВВ без учёта НДС при расчете тарифов на 2019-2021 годы.

В связи с вступлением в силу 1 октября 2021 г. Федерального закона от 02.07.2021 № 307-ФЗ, который внес изменение в статью 174.1 части второй НК РФ, концессионеры в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения, отдельных объектов таких систем, применяющие УСН в “малых” населенных пунктах, освобождены от НДС путем исключения действия статьи 174.1 НК РФ в отношении таких концессионеров. При этом количество населения для признания населенных пунктов “малыми”- оно должно быть менее 100 тысяч человек на дату заключения концессионного соглашения.

Соответственно, согласно ст.1 Федерального закона от 02.07.2021 № 307-ФЗ ООО «ТЭК» не является плательщиком НДС с 1 октября 2021 г. В связи с этим все затраты на 2022 год для ООО «ТЭК» рассчитаны с учетом НДС, кроме операционных расходов, которые являются долгосрочным параметром регулирования согласно концессионному соглашению №1 от 23.08.2019 года.

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

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

Материалы ООО «ТЭК» по расчету тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Экспертная оценка расходов ООО «ТЭК», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год) производилась методом экономически обоснованных расходов в соответствии с согласованными долгосрочными параметрами регулирования, являющихся критерием конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Постановлением РЭК КО от 22.10.2019 № 329 ООО «ТЭК» были установлены долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 23.10.2019 по 31.12.2028.

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.

Согласно пункту 52 Основ ценообразования, в целях корректировки долгосрочных тарифов орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ). Корректировка тарифов на 2022 год произведена экспертами методом индексации, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2021.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Тепловой баланс предприятия на 2022 год**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, 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. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Схема теплоснабжения Тисульского городского поселения актуализирована на 2022 год постановлением администрации Тисульского муниципального района от 02.04.2021 № 63-п (https://docviewer.yandex.ru/view/0/?\*=segehjCUxk6F2pCe%2F6QYwHEsHhl7InVybCI6InlhLWRpc2stcHVibGljOi8vNTI0OER2Z2pNMW51eUdMVzhHRWJvem1sbXdCamgxKzAzUDlVQ0JvTGliZTFyR2gyRkxkQ2NlbC83VkRNc0tKeHEvSjZicG1SeU9Kb25UM1ZvWG5EYWc9PSIsInRpdGxlIjoi0J%2FQvtGB0YIuIOKEliA2My3Qvy5wZGYiLCJub2lmcmFtZSI6ZmFsc2UsInVpZCI6IjAiLCJ0cyI6MTYyOTMzOTczMDUxMSwieXUiOiIzODU2MDE3MjExNTE4NDk0NTMxIn0%3D).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ   
от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным объем полезного отпуска тепловой энергии, определённый в соответствии со схемой теплоснабжения Тисульского городского поселения, актуализированной   
на 2022 год, в размере 11 126,01 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 2018-2020 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «ТЭК» на 2022 год

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2018 | 3949,37 |  |
| 2019 | 3727,67 | -5,61 |
| 2020 | 3564,97 | -4,36 |
| 2022 | 3387,10 | `-4,99 в среднем |

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
11,72 % или 1 853,19 Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяются в соответствии с пунктом 40 (Приказ ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения») и в течение этого периода не пересматриваются, и принимаются на уровне утверждённых региональной энергетической комиссией Кемеровской области (постановление № 326 от 22.10.2019) в размере 2 833,00 Гкал.

Таблица 2

Баланс производства тепловой энергии на котельной   
ООО «ТЭК» на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 15 812,20 | 8 986,29 | 6 825,91 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 13 959,01 | 7 933,10 | 6 025,91 |
| 3 | Полезный отпуск | 11 126,01 | 6 323,07 | 4 802,94 |
| 3.1 | - жилищные организации | 3 387,10 | 1 924,94 | 1 462,16 |
| 3.2 | - бюджетные организации | 7 658,51 | 4 352,44 | 3 306,07 |
| 3.3 | - прочие потребители | 80,40 | 45,69 | 34,71 |
| 4 | Потери, всего | 4 686,19 | 2 663,22 | 2 022,97 |
| 4.1 | - на собственные нужды котельной | 1 853,19 | 1 053,19 | 800,00 |
| 4.2 | - в тепловых сетях | 2 833,00 | 1 610,03 | 1 222,97 |

1. **Расчет тарифов на тепловую энергию**

**6.1. Долгосрочные параметры регулирования**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли), согласованных региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-52/1898-01 от 14.05.2019).

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

23.08.2019 года между МО Тисульский муниципальный район и ООО «ТЭК» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения Тисульского муниципального района, сроком до 31 декабря 2028 года.

Долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) зафиксированы концессионным соглашением.

В рамках данного экспертного заключения рассматривается четвертый год действия концессионного соглашения.

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

Предприятием были заявлены операционные расходы на 2022 год на уровне 43 013,79 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «ТЭК», 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 ООО «ТЭК» в 2022 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2021, в соответствии с которым, ИПЦ на 2022 год составит 104,3 %.

 = 30329,18 тыс. руб. × (1-1/100)×(1+0,043)×(1+0,75×0) = 31 317,00 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО «ТЭК» на 2022 год составил 3,26%.

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

Таблица 3

**Расчёт корректировки операционных расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| год | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 0,036 | 0,043 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0 | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | 1,02564 | 1,02762 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 30 329,18 | 31 317,00 |

Таблица 4

**Распределение операционных расходов на 2022 год**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов  на 2022 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 987,29 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 3674,32 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 23 206,64 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 343,50 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 145,77 |
| 6 | Другие расходы | 959,48 |
|  | ИТОГО уровень операционных расходов | 31 317,00 |

**6.2 Неподконтрольные расходы**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

**6.2.1 водоотведение**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 0,5 тыс. руб. при объеме водоотведения 81,62 м³.

В качестве обосновывающих документов представлены: справка по водоотведению за 2020г. с перечнем счет-фактур, счет-фактуры по водоотведению за 2020 г. (доп. док. вх. № 5137 от 28.09.2021 стр.53, 55-62), расчет затрат по водоотведению на 2022 г. (доп. док. вх. № 5137 от 28.09.2021 стр. 52).

Экспертами принят объем водоотведения на 2022 г. в размере 81,62 м³, согласно бухгалтерской отчетности за 2020 г.

Предприятие при производстве тепловой энергии использует водоотведение от ООО «Ресурс-Гарант», тариф которому на водоотведение последний раз утвержден постановлением РЭК КО от 12.10.2017 № 252 на 2018 г., с 01.01.2018 в размере 6,05 руб./м³ (НДС не облагается), c 01.07.2018 в размере 6,15 руб./м³ (НДС не облагается). Начиная с 2019 г. тариф не утверждался.

В связи с тем, что тарифы на водоотведение не установлены, применение положений пп. а п. 28 Основ ценообразования не представляется возможным.

В соответствии с пп. «г» п. 29 Основ ценообразования определена средневзвешенная фактическая цена холодной воды по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 год, приведенная к 2022 году, составила 3,47 руб./м3. (с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2021 г. и 2022 г. по водоотведению 103,9 % и 103,9 % соответственно). Для расчета средневзвешенной цены водоотведения по Кузбассу использована информация, направленная по системе ЕИАС в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2020.FACT.

В связи с тем, что цена предлагаемая предприятием превышает средневзвешенную по Кузбассу, эксперты предлагают ограничить заявленный уровень цены до средневзвешенной по Кузбассу (3,47 руб./м3), данные представлены в таблице 5

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2020 года по Кузбассу  с индексом 103,9% на 2021 год и с индексом 103,9% на 2022 год | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению предприятия) | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению экспертов) | Отклонение от факта 2020 по Кузбассу, приведенного к 2022 г., % |
| Цена водоотведения, руб./м3 (НДС не облагается) | 3,21 х 103,9% х 103,9% = 3,47 | 6,15 | 3,47 | 0,00 |

Таким образом, по мнению экспертов, плановые расходы на водоотведение на 2022 год составят 3,47 руб./ м3 × 81,62 м3  = 0,28 тыс. руб.

Общая величина корректировки расходов по водоотведению в сторону снижения составила 0,22 тыс. руб. за счёт корректировки цены по водоотведению.

**6.2.2 арендная плата**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 100,54 тыс. руб. В качестве обоснования представлен расчёт арендной платы на земельные участки под котельными, выполненный согласно постановлению Коллегии администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47 (в редакции постановления от 30.12.2019 № 774) (стр. 20 том 5).

Экспертами приняты расходы на аренду земельных участков, исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставки арендной платы на землю (0,7%) в соответствии с Приказом Министерства экономического развития РФ от 23.04.2013 №217 «Об утверждении ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепловодоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод» в размере 54,41 тыс. руб. Корректировка плановых расходов по статье, на 2022 год относительно предложений предприятия составила 46,13 тыс. руб. в сторону снижения.

**6.2.3 расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**6.2.3.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 447,79 тыс. руб. В качестве обоснования представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год (стр. 58-80 том 5). Однако, данные расходы обозначены в декларации как плата сверх лимита на выбросы.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Экономически обоснованные расходы определены в соответствии с пп. б) п.62 Основ ценообразования. Расходы приняты по факту 2020 года (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 58-80 том 5)) в пределах установленных лимитов. Таким образом, эксперты предлагают исключить данные расходы по статье в полном объёме.

Таким образом, расходы в размере 447,79 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

**6.2.3.2 налог на имущество**

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

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 412,92 тыс. руб.

Представлены расчет амортизации в разрезе мест эксплуатации за 2021, 2022 гг. (стр. 22-26 том 5), декларация по налогу на имущество за 2019 на сумму 79,09 тыс. руб. (стр.60-79 том 1), декларация по налогу на имущество за 2020 на сумму 333,83 тыс. руб. (стр. 80-100 том 1), оборотно - сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 г. по статье налог на имущество на сумму 412,92 тыс. руб.(79,09 + 333,83) (стр. 89 том 5).

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год принят налог на имущество в размере 323,7 тыс. руб., на основании расчета налога на недвижимое имущество на 2022 год (Приложение №4).

Корректировка плановых расходов по статье, на 2022 год относительно предложений предприятия составила 89,22 тыс. руб. в сторону снижения.

**6.2.4 отчисления на социальные нужды**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 8 578,31 тыс. руб.

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

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

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

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний») 0,2 %. Предприятием представлено Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. (доп. док. вх. № 5137 от 28.09.2021 стр. 63-64), размер страхового тарифа с января 2021 года составляет 0,22%.

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год приняты страховые взносы в размере 30,22 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 7 013,04 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2022 год относительно предложений предприятия составила 1 565,27 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой ФОТ, учтённого в операционных расходах.

**6.2.5 амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

1) использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

2) использование более 12 месяцев;

3) способность приносить доход;

4) если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

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

Согласно учетной политике ООО «ТЭК» (Приказ № - 1БУ от 29.12.2020 г.) (доп. док. вх. № 5137 от 28.09.2021 стр. 35), объекты концессионного соглашения отражаются на балансе концессионера, по сч. 01.3 «Основные средства, полученные по концессионному соглашению». Амортизация по основным средствам ведется по сч. 02.3 «Амортизация основных средств, полученных по концессионному соглашению»

По данной статье предприятие представило расчет амортизационных отчислений на передаваемое в концессию имущество и с вновь введенных объектов, согласно инвестиционной программе ООО «ТЭК» на 2019-2028 годы, а также расчет амортизационных отчислений по собственным основным средствам.

В приложении 1 к концессионному соглашению от 23.08.2019 №1 отражён перечень объектов передаваемого по концессионному соглашению имущества, а также их балансовая и остаточная стоимость. Данный перечень совпадает с перечнем имущества, представленным в обосновывающих материалах.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 717,79 тыс. руб.

Экспертами предлагается принять величину амортизационных отчислений на 2022 год на уровне 1 717,79 тыс. руб., в том числе отчисления в части передаваемого по концессионному соглашению имущества в размере 857,30 тыс. руб., амортизационных отчислений по объектам инвестиционной программы в размере 432,91 тыс. руб. и амортизационных отчислений по собственным объектам основных средств в размере 427,58 тыс. руб. Расчёт представлен в приложениях №№ 3 и 4 к данному заключению.

**6.2.6 расходы по сомнительным долгам**

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

Предприятием не заявлены расходы по сомнительным долгам на 2022 г. Экспертами приняты расходы по сомнительным долгам на 2022 г. в нулевой оценке.

**6.2.7 налог при УСН**

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере 569,07 тыс. руб. по ставке 1% от доходов.

Упрощенная система налогообложения регулируется главой 26.2 НК РФ.

Экспертами произведен расчет налога по ставке 1 %, с полученного дохода. Расчетный налог при упрощённой системе налогообложения на 2022 год, составил 609,97 тыс. руб.

Налог при упрощённой системе налогообложения принят экспертами в сумме 569,07 тыс. руб. на уровне предложений предприятия. Корректировки нет.

Итого неподконтрольные расходы на 2022 год составят 9 678,29 тыс. руб. Корректировка к предложениям предприятия, в сторону снижения, составила 2 148,64 тыс. руб.

**6.2.8** **структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2022 г.**

Структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2022 г. отражена в таблице 6.

Таблица 6

**Структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на  2022 год | Предложение экспертов  2022 год | Корректи-ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Очистка стоков, канализация | 0,50 | 0,28 | -0,22 |
| 2 | Арендная плата | 100,54 | 54,41 | -46,13 |
| 3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 860,71 | 323,70 | -537,01 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 8 578,31 | 7 013,04 | -1 565,27 |
| 5 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 717,79 | 1 717,79 | 0,00 |
| 6 | Налог при УСН | 569,07 | 569,07 | 0,00 |
| 7 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **11 826,93** | **9 678,29** | **-2 148,64** |

**6.3 Прибыль**

Предприятием не заявлены расходы из прибыли.

**6.4 Инвестиционная программа**

Инвестиционная программа для ООО «ТЭК» на 2019-2028 годы утверждена постановлением РЭК КО от 19.11.2019 № 439.

На 2021 год корректировка инвестиционной программы не проводилась, инвестиции на 2022 год не запланированы.

**6.5 Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «ТЭК» предусмотрен концессионным соглашением №1 от 23.08.2019 г. на весь срок концессионного соглашения 0,00 %.

**6.6 Расчетная предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2022 год в размере 2 484,85 тыс. руб.

В соответствии с п. 23 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утверждённых Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 №760-э расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяемая на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Эксперты произвели расчёт предпринимательской прибыли и предлагают принять в расчёт на 2022 год затраты по данной статье в размере 2 374,44 тыс. руб. = (18 404,48-11 341,87+ 31 317,00+ (9 678,29 - 569,07)) × 5 %.

Корректировка по статье на 2022 год в сторону снижения составила 110,41 тыс. руб. ввиду корректировки расходов, включаемых в необходимую валовую выручку.

**6.7 Стоимость покупки энергетических ресурсов**

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

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов для производства тепловой энергии приведена в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| Показатели | Ед. изм. | Утверждено РЭК на 2021 | Предложения предприятия на 2022 | Предложения экспертов на 2022 | Отклонение от предложений предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Энергетические ресурсы** | тыс. руб. | 17 005,25 | 20 341,74 | 18 404,48 | -1 937,26 |
| **Расходы на топливо, всего:** | тыс. руб. | 10 045,69 | 12 408,29 | 11 341,87 | -1 066,42 |
| в т.ч. натуральное топливо | тыс. руб. | 6 664,90 | 8 745,26 | 7 993,66 | -751,60 |
| в т.ч. транспорт топлива | тыс. руб. | 3 380,79 | 3 663,03 | 3 348,21 | -314,82 |
| **Расходы на электрическую энергию** | тыс. руб. | 6 207,33 | 7 500,20 | 6 743,40 | -756,80 |
| **Расходы на воду** | тыс. руб. | 345,61 | 433,25 | 319,21 | -114,04 |
| **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | тыс. руб. | 406,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**6.7.1 расходы на топливо**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 12 408,29 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива 8 745,26 тыс. руб., стоимость транспортировки – 3 663,03 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов обществом представлены:

1. Расходы на топливо за 2020 г. (стр. 289, том 5);
2. Договор поставки № КУС-21/19 от 26.08.2021 г. (доп. докум. № 5137 от 28.09.2021 стр. 6-10);
3. Акты на списание угля (январь -декабрь 2020 г.) (стр. 318-328, том 5);
4. Расходы на доставку топлива за 2020 г. (стр. 329, том 5).
5. Договор №32651 на оказание услуг по доставке твердого топлива (угля) (стр. 351-354, том 5).

* Предприятие планирует приобретать уголь сортомарки 2Бр.
* Предприятием не представлены сертификаты качества угля за 2020 г. В шаблоне WARM.TOPL.Q4.2020 представлена некорректная низшая теплота сгорания в размере 1890 ккал/кг**.** В договоре № КУС-21/19 от 26.08.2021 г. на поставку бурого угля марки 2Бр, отражена низшая теплота сгорания в диапазоне от 3000 до 3500 ккал/кг. Эксперты, согласно представленным бухгалтерским документам (фактического расхода топлива, списанного на себестоимость предприятием в 2020 г.), рассчитали фактическую низшую теплоту сгорания за 2020 г. в размере 3 248,05 ккал/кг и приняли ее в расчет на 2022 г.
* Объем потребления натурального топлива, планируемый на производство тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере 269,20 кг.у.т./Гкал (утверждён постановлением РЭК Кузбасса от 09.11.2021 № 508). Расход натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю сортомарки 2Бр –8 098,51т (без учёта нормативных потерь при автомобильных перевозках и хранении на складе, в связи с тем, что постановление Госснаба СССР от 11.08.1987 № 109 (ред. от 29.03.1989) «Об утверждении норм естественной убыли антрацитов, каменных и бурых углей и брикетов из каменных и бурых углей при хранении, разгрузке и перевозках» утратило силу с [1 июля 2021 года](consultantplus://offline/ref=68FDFEF04585289B7347938EE3E617B44EF7997F57D52928BA72B6816F551A3C19A66DB93EA982BAAA648D277B9C7C01085B65D2DA71C64EK406H) в связи с изданием [Постановления](consultantplus://offline/ref=68FDFEF04585289B7347938EE3E617B44EF7997F57D52928BA72B6816F551A3C19A66DB93EA986B2A0648D277B9C7C01085B65D2DA71C64EK406H) Правительства РФ от 13.06.2020 № 857).

На 2021 год предприятие проводило конкурсные процедуры на поставку бурого угля. Ссылка на электронную площадку по данным процедурам:

<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32110504127>

Конкурс признан несостоявшимся по причине того, что на участие в закупке не подано ни одной заявки.

ООО «ТЭК» заключили договор № КУС-21/19 от 26.08.2021 г. на поставку бурого угля марки 2Бр в 2021 г. с ООО «КУС» по цене 950,00 руб./т. (с НДС) (доп. док № 5137 от 28.09.2021).

Стоимость топлива сортомарки 2Бр на 2022 год, согласно вышеназванного договора составляет 950,00 руб./т (с НДС), с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2022 по углю энергетическому 103,9 %, что составит 987,05 руб./т.

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

В соответствии с пп. «г» п. 29 Основ ценообразования определена средневзвешенная фактическая цена угля по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 год, приведенная к 2022 году. Использована информация, направленная по системе ЕИАС в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2020 (таблица 8).

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2020 года по Кузбассу (с НДС) с индексом 116,5% на 2021 год и с индексом 103,9% на 2022 год | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению предприятия) | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению экспертов) | Отклонение от факта 2020 по Кузбассу, приведенного к 2022 г., %  (ст.4/ст.2\*100-100) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Руб./т (с НДС) | 851,11 х 1,2 х 116,5% х 103,9% = 1236,26 | 987,05 | 987,05 | -20,15 |

Цена котельного топлива (без транспортировки), принятая по договору № КУС-21/19 от 26.08.2021 г., не превышает данного показателя по Кузбассу по факту 2020 года с учетом индексов на 2021 и 2022 год. Всего расходы на топливо на 2022 год составили 7 993,66 тыс. руб.

Цена доставки 1 тонны угля заявлена на уровне 388,76 руб./т. (по договору №32651 от 15.12.2020 (стр.351-354 том 1)), с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2022 год по транспорту 104,1 % составит 404,70 руб./т.

На 2021 год предприятие проводило конкурсные процедуры на автоперевозку бурого угля. Ссылка на электронную площадку по данным процедурам:

<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?noticeInfoId=11924697>,

Конкурс признан несостоявшимся по причине подачи одной заявки.

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

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

Таблица 9

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2020 года по Кузбассу с индексом 116,3% на 2021 год и с индексом 104,1% на 2022 год | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению предприятия) | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложе-нию экспертов) | Отклонение от факта 2020 по Кузбассу, приведенного к 2022 г., %  (ст.4/ст.2\*100-100) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Автоперевозка бурого угля, руб./т (НДС не облагается) | 631,84 х 116,3% х 104,1% = 764,96 | 388,76 х 104,1% = 404,70 | 404,70 | -47,09 |

Цена автоперевозки топлива сортомарки 2 Бр на 2022 год принята в размере 388,76 руб./т, что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2022 год по транспорту 104,1 % составит 404,70 руб./т.

Цена доставки 1 тонны угля, принятая по конкурсной документации не превышает данного показателя по Кузбассу по факту 2020 года с учетом индексов на 2021 и 2022 год. Расходы на доставку топлива составили 3 277,46 тыс. руб.

Предприятием заявлена цена погрузки, разгрузки и услуг тракторного парка топлива сортомарки 2 Бр на уровне 8,74 руб./т. Цена погрузки, разгрузки и услуг тракторного парка топлива сортомарки 2 Бр на 2022 год принята на уровне факта 2020 года по предприятию (7,22 руб./т), что с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2021 и 2022 год по транспорту 116,3 % и 104,1% составит 8,74 руб./т., не превышает данного показателя по Кузбассу по факту 2020 года с учетом индексов на 2021 и 2022 год, по данным WARM.TOPL.Q4.2020 системы ЕИАС (120,00 руб./т без НДС), в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

120,00 руб./т = 99,12 руб./т \*1,163\*1,041.

Всего расходы на погрузку, буртовку бурого угля составили 70,76 тыс.руб.

Таким образом, расходы на топливо, по оценке экспертов, на 2022 год составят 11 341,87 тыс. руб., в том числе: расходы на покупку натурального топлива 7 993,66 тыс. руб. (без НДС), расходы на транспортировку с разгрузкой 3 348,21 тыс. руб. (без НДС).

Корректировка плановых расходов на топливо в 2022 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составили 1 066,42 тыс. руб., в связи с использованием низшей теплоты сгорания, отличной от предложений предприятия, а также в связи с использованием удельного расхода условного топлива (на отпуск тепла в сеть) отличного от предложений предприятия. Информация отражена в приложении № 1 к экспертному заключению.

**6.7.2 расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 7 500,20 тыс. руб. на объём потребляемой электрической энергии в 1 070,05 тыс. кВт\*ч. Поставщиками э/э является ОАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 380335 от 01.09.2017 и ООО «Русэнергосбыт» по договору от 06.10.2014 № 523.

В качестве обосновывающих документов обществом представлены:

* + - 1. Оборотно – сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г. (в разрезе статьи электроэнергия) (стр. 89, том 5);
      2. Реестр счет- фактур по электроэнергии (контрагенты ПАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Русэнергосбыт»), счет – фактуры, расшифровки, акты выполненных работ за 2020 г. по электроэнергии и мощности (стр. 183 том 2, стр. 46-69, том 3, стр. 284-400, том 2).

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

При расчете количества электроэнергии на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2022 году, в количестве 1 050,37 тыс. кВт\*ч = 1 090,92 тыс. кВт\*ч / 11 555,50 Гкал \* 11 126,01 Гкал (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

В соответствии с пп. в) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цена электрической энергии принята по факту 2020 года – 5,0 руб./кВт\*ч (по данным шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2020.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.11.2018, является официальной отчётностью), с учетом индекса изменения стоимости электрической энергии на 2021 и 2022 годы 103,4 % и 103,5 % соответственно (прогноз Минэкономразвития от 30.09.2021) с учетом НДС, и составила 6,42 руб./кВт\*ч (с НДС).

Таким образом, по мнению экспертов, плановые расходы на электроэнергию на 2022 год составят 6,42 руб./кВт×ч (с НДС) × 1 050,37 кВт×ч = 6 743,40 тыс. руб.

Общая величина корректировки расходов на электрическую энергию в сторону снижения составила 756,80 тыс. руб. за счёт корректировки цены на электрическую энергию и объема потребления электроэнергии.

**6.7.3 расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы на уровне 433,25 тыс. руб. при цене 45,49 руб./м3 на объём потребляемой воды 9 523,57 м3.

При расчете количества воды на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят объем воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2022 году, в количестве 9 169,60 м3 = 9 523,57 м3 / 11 555,50 Гкал х 11 126,01 Гкал (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Объем воды на производство тепловой энергии в размере 9 169,60 м³ включает в себя заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расходы на собственные нужды котельной.

Предприятие при производстве тепловой энергии использует воду, поставляемую ООО «Ресурс-Гарант» (договор № 45 от 01.01.2014), тариф которому на холодную воду последний раз утвержден постановлением РЭК КО от 12.10.2017 № 252 на 2018 г., с 01.01.2018 в размере 39,04 руб./м³ (НДС не облагается), c 01.07.2018 в размере 40,7 руб./м³ (НДС не облагается). Начиная с 2019 г. тариф не утверждался.

В связи с тем, что тарифы на воду не установлены, применение положений пп. а п. 28 Основ ценообразования не представляется возможным.

В соответствии с пп. «г» п. 29 Основ ценообразования определена средневзвешенная фактическая цена холодной воды по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 год, приведенная к 2022 году, составила 34,81 руб./ м3. (с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2021 г. и 2022 г. по водоснабжению 103,9 % и 103,9 % соответственно). Для расчета средневзвешенной цены воды по Кузбассу использована информация, направленная по системе ЕИАС в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2020.FACT.

В связи с тем, что цена предлагаемая предприятием превышает средневзвешенную по Кузбассу, эксперты предлагают ограничить заявленный уровень цены до средневзвешенной по Кузбассу (34,81 руб./м3), данные представлены в таблице 10

Таблица 10

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2020 года по Кузбассу с индексом 104,0% на 2021 год и с индексом 104,0% на 2022 год | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению предприятия) | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению экспертов) | Отклонение от факта 2020 по Кузбассу, приведенного к 2022 г., % |
| Цена холодной воды, руб./ м3 | 32,25 х 103,9% х 103,9% = 34,81 | 45,49 | 34,81 | 0,00 |

Таким образом, по мнению экспертов, плановые расходы на холодную воду на 2022 год составят 34,81 руб./ м3 × 9 169,60 м3  = 319,21 тыс. руб.

Общая величина корректировки расходов на холодную воду в сторону снижения составила 114,04 тыс. руб. за счёт корректировки цены и объема на холодную воду.

**6.7.4 расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

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

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

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

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

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

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

- фактическая прибыль.

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

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

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

= 28 887,50 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,034) × (1+0,75×0) = 29 570,98 тыс. руб.

Где 28 887,50 тыс. руб. это фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2019 год.

ИПЦ фактический за 2020 г. сохранен на уровне планового на 2020 г. в размере 103,4%.

Таким образом, фактические операционные расходы за 2020 год составили 29 570,98 тыс. руб., что на 0,00 % (0,00 тыс. руб.) выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические операционные расходы представлены в таблицах 11 и 12.

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| 2019 | утверждено на 2020 | факт 2020 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 0,034 | 0,034 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 4 182,99 |  | 4 182,99 |
| 4 182,99 |
|  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 308,82 | 308,82 | 308,82 |
|  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 28 887,50 | 29 570,98 | 29 570,98 |

Таблица 12

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Факт  2019 года | Утвержде-но  на 2020 год | Факт  2020 года | Отклоне-ние  (6-5) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 910,69 | 932,24 | 932,24 | 0,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 3 389,27 | 3469,46 | 3 469,46 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 21 406,32 | 21 912,79 | 21 912,79 | 0,00 |
| 4 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 2 161,70 | 2 212,84 | 2 212,84 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс. руб. | 134,46 | 137,64 | 137,64 | 0,00 |
| 6 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Арендная плата | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Другие расходы | тыс. руб. | 885,05 | 905,99 | 905,99 | 0,00 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 28 887,50 | 29 570,98 | 29 570,98 | 0,00 |

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

Фактические расходы на очистку стоков в 2020 году составили 0,26 тыс. руб., что на 0,26 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2020 году составили 412,92 тыс. руб., что на 64,12 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2020 году составили 5 208,58 тыс. руб., что на 1 409,08 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составили 1 196,40 тыс. руб., что на 80,08 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактический налог при УСН в 2020 году составил 461,69 тыс. руб., что на 461,69 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Фактические неподконтрольные расходы в 2020 году составили 7 279,86 тыс. руб., что на 802,92 тыс. руб. (9,93 %) ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии представлен в таблице 13.

Таблица 13

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2020 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2020 год | Факт  2020 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Очистка стоков | 0,00 | 0,26 | 0,00 |
| 2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 348,80 | 412,92 | 64,12 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 6 617,66 | 5 208,58 | -1 409,08 |
| 5 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 116,32 | 1 196,40 | 80,08 |
| 7 | Налог УСН | 0,00 | 461,69 | 461,69 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 8 082,78 | 7 279,86 | -802,92 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, как произведение скорректированного объема приобретаемых ресурсов, с учетом изменения объема полезного отпуска (согласно пункту 34 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов.

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

Подходы экспертов в целях определения фактической цены отражены в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Фактическая цена, по данным предприятия  за 2020 год | Фактическая цена, принятая экспертами (2020 год) | Основание принятия цены экспертами |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Цена натурального топлива, руб./т (с НДС) | 719,77 | 719,77 | Цена ниже цены по бурому углю сортомарки Бр по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 г. (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020) 851,11 руб./т (без НДС) |
| 2 | Транспортировка топлива автотранспортом, руб./т (с НДС) | 335,59 | 335,59 | Цена ниже цены транспортировки топлива автотранспортом по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 г. (шаблон WARM.TOPL.Q4.2020)  631,84 руб./т (без НДС) |
| 3 | Средневзвешенный тариф потребления электрической энергии, руб. кВт\*ч | 5,00 | 5,00 | Фактический средневзвешенный тариф за 2020 г. (5,00 руб. кВт\*ч) |
| 4 | Цена холодной воды, руб./м³ | 40,70 | 32,25 | ООО «ТЭК» при производстве тепловой энергии использует воду, поставляемую ООО «Ресурс-Гарант», начиная с 2019г. тариф не утверждался. Цену воды эксперты принимают равной средневзвешенной фактической цены холодной воды по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 год (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM 2020.FACT) 32,25 руб./м³ (без НДС). |

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2020 году составили 14 176,84 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 15.

Таблица 15

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

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2020 год | Факт  2020 года | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 9 551,79 | 8 654,86 | -896,93 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 6 463,08 | 5 227,85 | -1 235,23 |
| 3 | Расходы на воду | 395,27 | 294,13 | -101,15 |
|  | ИТОГО | 16 410,15 | 14 176,84 | -2 233,31 |

4.Нормативный уровень прибыли для ООО «ТЭК» на 2020 год установлен концессионным соглашением №1 от 23.08.2019 г. в размере 0,00%.

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

Фактическая предпринимательская прибыль за 2020 год составила 2 225,61 тыс. руб., принята на уровне утвержденной на 2020 год.

6. Фактическая необходимая валовая выручка за 2020 год составила 53 253,27 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 53 253,27 тыс. руб.

7. Фактическая товарная выручка предприятия за 2020 год составила 53 955,30 тыс. руб. Тарифы для ООО «ТЭК» на 2020 год утверждены постановлением РЭК КО от 22.10.2019 № 329.

Расчёт товарной выручки ООО «ТЭК» за 2020 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

Расчёт товарной выручки ООО «ТЭК» за 2020 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 6 165,62 | 4 713,60 | 29 062,27 |  |  |
| 2 полугодие | 4 901,41 | 5 078,75 | 24 893,03 |  |  |
| Итого за год | 11 067,03 |  | 53 955,30 | 53 253,27 | -702,03 |

В целях корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, был проведен анализ деятельности предприятия 2020 года. По итогу анализа деятельности предприятия в 2020 году с необходимой валовой выручки предприятия, для установления тарифов на тепловую энергию на 2022 год, необходимо исключить сумму в размере 702,03 тыс. руб. (в ценах 2020 года) (53 253,27 тыс. руб. – 53 955,30 тыс. руб.).

Рассчитанный размер корректировки, в целях учета НВВ на 2022 год, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,06 (2021/2020) и 1,043 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021 и исключению из НВВ 2022 года.

- 702,03 тыс. руб. × 1,06 (ИПЦ) × 1,043 (ИПЦ) = - 776,15 тыс. руб.

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

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

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

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

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

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

= 11 067,03 Гкал / 11 555,50 Гкал × 1 116,00 тыс. руб. =   
1 068,82 тыс. руб.

= 1 116,00 тыс. руб. × (4 329,00 тыс. руб. ÷   
1 068,82 тыс. руб. – 1) = 3 404,09 тыс. руб.

ООО «ТЭК» освоило инвестиционную программу в 2020 г. в полном объеме, соответственно корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы (дельты КИП) не производится.

**9. Расчёт необходимой валовой выручки на 2022 год**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования. Расчёт представлен в таблице 17.

Таблица 17

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

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2021 | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Отклонение от предложений предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 30 329,18 | 43 013,79 | 31 317,00 | -11 696,79 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 743,67 | 11 826,93 | 9 678,29 | -2 148,64 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 17 005,25 | 20 341,74 | 18 404,48 | -1 937,26 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчётная предпринимательская прибыль | 2 281,29 | 2 484,85 | 2 374,44 | -110,41 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | -776,15 | -776,15 |
| 7 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 58 359,39 | 77 667,31 | 60 998,06 | -16 669,25 |
| 9 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 58 359,39 | 77 667,31 | 60 998,06 | -16 669,25 |

тыс. руб.

1. **Тарифы ООО «ТЭК»** **на тепловую энергию на 2022 год**

На основании необходимой валовой выручки в размере 60 998,06 тыс. руб., эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «ТЭК» на 2022 год (представлены в таблице 18).

Таблица 18

Тарифы на тепловую энергию ООО «ТЭК»   
на 2022 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2022 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 60 998,06 |
| 1.1 | 1 полугодие | 31 707,16 |
| 1.2 | 2 полугодие | 29 290,90 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 11 126,01 |
| 2.1 | 1 полугодие | 6 323,07 |
| 2.2 | 2 полугодие | 4 802,94 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 5 014,52 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | 0,0 % |
| 3.2 | с 1 июля | 6 098,75 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 21,62% |

На 2 полугодие 2021 года тарифы для прочих потребителей и бюджета для ООО «ТЭК» были приняты в размере 5 014,52 руб./Гкал без НДС. Для населения тарифы были установлены с учетом НДС в размере 6 017,42 руб./Гкал.

В связи с отменой статьи 174.1 НК РФ с 01.10.2021 г., а также в связи с тем, что ООО «ТЭК»работает на упрощенной системе налогообложения, тарифы на 2022 год НДС не облагаются. Таким образом, реальное снижение тарифа в 1 полугодии 2022 года для населения составило ((5014,52/6017,42)\*100-100)=16,64%, что компенсировано ростом тарифа во 2 полугодии 2022 г. (21,62%). Тарифы по группам потребителей представлены в таблице 19.

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Группы потребителей | 2 полугодие 2021г. | 1 полугодие 2022 г. | 2 полугодие 2022 г. | Абсолютное отклонение, (%)  ст.5/ст.3\*100-100 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Население,  руб./Гкал | с НДС | НДС не облагается | НДС не облагается |  |
| 6 017,42 | 5 014,52 | 6 098,75 | 1,35% |
|  | -16,64% | 21,62% |  |
| 2 | Бюджет | без НДС | НДС не облагается | НДС не облагается |  |
| 5 014,52 | 5 014,52 | 6 098,75 |  |
|  | 0,00% | 21,62% |  |
| 3 | Прочие потребители | без НДС | НДС не облагается | НДС не облагается |  |
| 5 014,52 | 5 014,52 | 6 098,75 |  |
|  | 0,00% | 21,62% |  |

**11. Расчет тарифов на теплоноситель**

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

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

- стоимость исходной воды;

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

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

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

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

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

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

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на уровне факта 2020 г. и отражена в таблице 20.

Таблица 20

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 1 681,36 | 1 681,36 |
| Полезный отпуск теплоносителя | м3 | 1 681,36 | 1 681,36 |
| - жилищные организации | м3 | 1 441,86 | 1 441,86 |
| - бюджетные организации | м3 | 239,5 | 239,5 |
| - прочие потребители | м3 | 0,00 | 0,00 |

Баланс теплоносителя.

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

**11.1**. **Стоимость исходной воды**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 76,49 тыс. руб. при объеме воды на производство теплоносителя 1 681,36 м³, также в расчёт заявлена цена холодной воды на уровне 45,49 руб./м3.

Экспертами принят объем воды на производство теплоносителя в размере 1 681,36 м³ (согласно балансу теплоносителя – таблица 9).

Предприятие в качестве теплоносителя использует воду, поставляемую ООО «Ресурс-Гарант» (договор № 45 от 01.01.2014), тариф которому на холодную воду последний раз утвержден постановлением РЭК КО от 12.10.2017 № 252 на 2018 г., с 01.01.2018 в размере 39,04 руб./м³ (НДС не облагается), c 01.07.2018 в размере 40,7 руб./м³ (НДС не облагается). Начиная с 2019 г. тариф не утверждался.

В связи с тем, что тарифы на воду не установлены, применение положений пп. а п. 28 Основ ценообразования не представляется возможным.

В соответствии с пп. «г» п. 29 Основ ценообразования определена средневзвешенная фактическая цена холодной воды по Кемеровской области – Кузбассу за 2020 год, приведенная к 2022 году, составила 34,81 руб./м3 (с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2021 г. и 2022 г. по водоснабжению 103,9 % и 103,9 % соответственно). Для расчета средневзвешенной цены воды по Кузбассу использована информация, направленная по системе ЕИАС в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2020.FACT.

В связи с тем, что цена, предлагаемая предприятием, превышает средневзвешенную по Кузбассу, эксперты предлагают ограничить заявленный уровень цены до средневзвешенной по Кузбассу (34,81 руб./ м3), данные представлены в таблице 21.

Таблица 21

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2020 года по Кузбассу с индексом 103,9% на 2021 год и с индексом 103,9% на 2022 год | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению предприятия) | ООО «ТЭК»  на 2022 год (по предложению экспертов) | Отклонение от факта 2020 по Кузбассу, приведенного к 2022 г., % |
| Цена холодной воды, руб./ м3 | 32,25 х 103,9% х 103,9% = 34,81 | 45,49 | 34,81 | 0,00 |

Таким образом, по мнению экспертов, плановые расходы на холодную воду на 2022 год составят 34,81 руб./м3 × 1 681,36 м3 = 58,53 тыс. руб.

Сводная информация по данной статье отражена в таблице 22 к данному экспертному заключению.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

Таблица 22

| Показатели | Ед. изм. | Предложения экспертов 2022 г. |
| --- | --- | --- |
| Расходы на воду | тыс. руб. | 58,53 |
| - объём воды для теплоснабжения | м3 | 1 681,36 |
| цена воды | руб./м3 | 34,81 |

**11.2**. **Корректировка уровня операционных расходов в части производства теплоносителя на 2022 год**

Таблица 23

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год** (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. |  | Ед.  изм. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 0,036 | 0,043 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | х | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | х | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Индекс операционных расходов | тыс. руб. | 1,02564 | 1,03257 |

**11.3.** **Корректировка уровня НВВ в части производства теплоносителя на 2022 год**

Таблица 24

| № п.п. | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2021 год | 2022 год |
| --- | --- | --- | --- |
| Предложения экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 131,05 | 58,53 |
| 4. | ИТОГО необходимая валовая выручка | 131,05 | 58,53 |
| 5. | - в том числе: на потребительском рынке | 131,05 | 58,53 |

**11.4. Тарифы ООО «ТЭК» на теплоноситель на 2022 год**

Общая величина НВВ на производство теплоносителя на 2022 год составила 58,53 ты. руб.

При сохранении тарифа на первое полугодие 2022 года на уровне второго полугодия 2021 года, тариф во втором полугодии 2022 года снижается на 9,44%. Эксперты предлагают установить тариф на едином уровне в течение 2022 года в размере 34,81 руб./м³.

Тарифы на теплоноситель ООО «ТЭК», приведены в таблице 25.

Таблица 25

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2022 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 58,53 |
| 1.1 | 1 полугодие | 33,26 |
| 1.2 | 2 полугодие | 25,27 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, м3 | 1 681,36 |
| 2.1 | 1 полугодие | 955,52 |
| 2.2 | 2 полугодие | 725,84 |
| 3 | Тариф, руб./м3, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 34,81 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января, % | -4,08 |
| 3.2 | с 1 июля | 34,81 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля, % | 0,00 |

**12. Расчет тарифов на горячую воду**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель.

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

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «ТЭК» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области», отражены в таблице 26.

Таблица 26

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

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022 год для ООО «ТЭК» в следующем виде (см. таблицу 27):

Таблица 27

**Тарифы на горячую воду ООО «ТЭК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Тисульского муниципального района на 2022 год**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3  (НДС не облагается) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3  ( НДС не облагается) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  \*\*  (НДС не облагается) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (НДС не облагается) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей |  |  | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ТЭК» | с 01.01.2022 | 307,60 | 303,59 | 325,65 | 309,61 | 307,60 | 303,59 | 325,65 | 309,61 | 34,81 | 5 014,52 | х | х |
| с 01.07.2022 | 366,58 | 361,70 | 388,54 | 369,02 | 366,58 | 361,70 | 388,54 | 369,02 | 34,81 | 6 098,75 | х | х |

рост с 01.07.2022 19,32 19,19 0,00 21,62

Приложение 1

Приложение 2

Приложение 3

Приложение 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | | --- | | Приложение № 1 | | | | | | | | | | | |
| **Плановые физические показатели ООО "ТЭК" на 2020,2022 гг.** | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Предложения предприятия на 2019 год** | **Предложения экспертов на 2019 год** | **Утверждено на 2020 год** | **Факт 2020 по данным предприятия** | **Факт 2020 по данным экспертов** | **Предложения предприятия на 2021 год** | **Утверждено на 2021 год** | **Предложения предприятия на 2022 год** | **Предложения экспертов на 2022 год** | **Отклонение от предложений предприятия** | **Отклонение от от утверждённого РЭК на 2021 год** |
|  |
| 1 | 2 | 4 | 5 |  |  |  |  |  |  |  | 6 | 7 |  |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | |  |
| Количество котельных | шт. | 16 | 16 | 16 |  |  | 16 | 16 | 16 | 16 | 0 | -2 |  |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 16 | 16 | 16 | 16 |  | 16 | 16 | 16 | 16 | 0 | -2 |  |
| Нормативная выработка | Гкал | 14 835,92 | 15 418,45 | 15 418,45 | 14 888,93 | 14 895,02 | 15 135,13 | 15 418,45 | 14 826,81 | 15 812,20 | 985,39 | 0,00 |  |
| Полезный отпуск | Гкал | 11 555,50 | 11 555,50 | 11 555,50 | 11 067,03 | 11 067,03 | 11 854,71 | 11 555,50 | 11 126,01 | 11 126,01 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 3 753,19 | 3 753,19 | 3 753,19 | 3 564,97 | 3 564,97 | 3 727,67 | 3 397,14 | 3 564,97 | 3 387,10 | -177,87 | -356,05 |  |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 7 696,80 | 7 696,80 | 7 696,80 | 7 424,12 | 7 424,12 | 8 023,13 | 8 054,05 | 7 487,78 | 7 658,51 | 170,73 | 357,25 |  |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 105,51 | 105,51 | 105,51 | 77,94 | 77,94 | 103,91 | 104,31 | 73,26 | 80,40 | 7,14 | -1,20 |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| Потери всего | Гкал | 3 280,42 | 3 862,95 | 3 862,95 | 3 821,90 | 3 827,99 | 3 280,42 | 3 862,95 | 3 700,80 | 4 686,19 | 985,39 | 0,00 |  |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 917,05 | 1 029,95 | 1 029,95 | 988,90 | 994,99 | 917,05 | 1 029,95 | 936,25 | 1 853,19 | 916,94 | 0,00 |  |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 2 363,37 | 2 833,00 | 2 833,00 | 2 833,00 | 2 833,00 | 2 363,37 | 2 833,00 | 2 764,55 | 2 833,00 | 68,45 | 0,00 |  |
| **Топливо** | | | | | | | | | | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 266,40 | 271,46 | 269,20 | -2,26 | -3,61 |  |
| уголь бурый | кг у.т./Гкал | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 266,40 | 271,46 | 269,20 | -2,26 | -3,61 |  |
| Тепловой эквивалент |  | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,4640 | 0,464 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,46 | 0,04 | 0,00 |  |
| уголь бурый |  | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,464 | 0,464 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,46 | 0,04 | 0,00 |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 631,70 | 608,33 | 608,33 | 581,91 | 581,91 | 608,33 | 600,19 | 633,41 | 580,16 | -53,24 | -8,13 |  |
| уголь бурый | кг/Гкал | 631,70 | 608,33 | 608,33 | 581,91 | 581,91 | 608,33 | 600,19 | 633,41 | 580,16 | -53,24 | -8,13 |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 8 792,55 | 8 752,90 | 8 752,90 | 8 088,55 | 8 088,55 | 8 649,23 | 8 635,88 | 8 798,37 | 8 098,51 | -699,87 | -117,03 |  |
| уголь бурый | т | 8 792,55 | 8 752,90 | 8 752,90 | 8 088,55 | 8 088,55 | 8 649,23 | 8 635,88 | 8 798,37 | 8 098,51 | -699,87 | -117,03 |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,00 | -0,70 | 0,00 |  |
| -при автомобильных перевозках перевозках | % | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | -0,20 | 0,00 |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | -0,50 | 0,00 |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 9 371,87 | 8 814,17 | 8 814,17 | 8 203,40 | 8 145,17 | 8 709,78 | 8 696,33 | 8 859,96 | 8 098,51 | -761,46 | -117,84 |  |
| -уголь каменный | т | 9 371,87 | 8 814,17 | 8 814,17 | 8 203,40 | 8 145,17 | 8 709,78 | 8 696,33 | 8 859,96 | 8 098,51 | -761,46 | -117,84 |  |
| Цена натурального топлива | руб./т | 710,20 | 710,20 | 739,32 | 719,77 | 719,77 | 765,22 | 766,40 | 987,05 | 987,05 | 0,00 | 27,09 |  |
| уголь бурый | руб./т | 710,20 | 710,20 | 739,32 | 719,77 | 719,77 | 765,22 | 766,40 | 987,05 | 987,05 | 0,00 | 27,09 |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **6 655,90** | **6 259,83** | **6 516,48** | **5 904,57** | **5 862,66** | **6 664,90** | **6 664,90** | **8 745,26** | **7 993,66** | -751,60 | 148,42 |  |
| уголь бурый | тыс. руб. | 6 655,90 | 6 259,83 | 6 516,48 | 5 904,57 | 5 862,66 | 6 664,90 | 6 664,90 | 8 745,26 | 7 993,66 | -751,60 | 148,42 |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **3 474,05** | **2 910,18** | **3 035,31** | **2 812,16** | **2 792,20** | **3 380,79** | **3 380,79** | **3 663,03** | **3 348,21** | -314,82 | 345,48 |  |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 3 094,31 | 2 910,18 | 3 035,31 | 2 752,96 | 2 733,42 | 3 380,79 | 3 380,79 | 3 585,62 | 3 277,46 | -308,16 | 345,47 |  |
| цена автомоб перевозок за 1 тонну | тыс. руб. |  |  |  | 335,59 | 335,59 |  |  | 404,70 | 404,70 | 0,00 | 0,00 |  |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 379,74 | 0,00 |  | 59,20 | 58,78 |  |  | 77,41 | 70,76 | -6,65 | 0,00 |  |
| цена погрузки, буртовки за 1 тонну | руб./т.м3 |  |  |  | 7,22 | 7,22 |  |  | 8,74 | 8,74 | 0,00 | 0,00 |  |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **10 129,95** | **9 170,00** | **9 551,79** | **8 716,73** | **8 654,86** | **10 045,69** | **10 045,69** | **12 408,29** | **11 341,87** | -1 066,42 | 493,90 |  |
| **Электроэнергия** | | | | | | | | | | | | |  |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 1 090,92 | 1 090,920 | 1 090,92 | 926,46 | 1 044,81 | 1 090,92 | 1 090,92 | 1 070,05 | 1 050,37 | -19,68 | 0,00 |  |
| ОАО "КЭС", СН-2 и НН | тыс. кВт\*ч |  | 1 046,26 | 1 046,26 |  |  | 1 046,26 | 1 046,26 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| ОАО "Русэнергосбыт", НН | тыс. кВт\*ч |  | 44,66 | 44,66 |  |  | 44,66 | 44,66 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 6,12 | 5,65 | 5,92 | 5,00 | 5,00 | 6,00 | 5,69 | 7,01 | 6,42 | -0,59 | -0,23 |  |
| ОАО "КЭС" | руб./кВт\*ч |  | 5,59 | 5,85 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | -5,85 |  |
| ОАО "Русэнергосбыт" | руб./кВт\*ч |  | 7,22 | 7,57 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | -7,57 |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 73,53 | 70,75 | 70,75 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | -70,75 |  |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **6 678,07** | **6 167,06** | **6 463,08** | **4 635,69** | **5 227,85** | **6 548,88** | **6 207,33** | **7 500,20** | **6 743,40** | -756,80 | -255,75 |  |
| **Вода и канализация** | | | | | | | | | | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | м3 | 9 523,57 | 9 523,57 | 9 524,57 | 1 875,00 | 9 120,99 | 9 523,57 | 9 523,57 | 9 523,57 | 9 169,60 | -353,97 | -1,00 |  |
| ООО "Ресурс-Гарант" | м3 | 9 523,57 | 9 523,57 | 9 524,57 | 1 875,00 | 9 120,99 | 9 523,57 | 9 523,57 | 9 523,57 | 9 169,60 | -353,97 | -1,00 |  |
| Общее количество стоков, всего | м3 |  |  |  | 81,62 | 81,62 |  |  | 81,62 | 82,05 | 0,43 | 0,00 |  |
| Тариф на воду | руб./м3 | 39,87 | 39,87 | 41,50 | 40,70 | 32,25 | 40,70 | 36,29 | 45,49 | 34,81 | -10,68 | -5,21 |  |
| Тариф на стоки | руб./м3 |  |  |  | 6,15 | 3,21 |  |  | 6,15 | 3,47 | -2,68 | 0,00 |  |
| ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **379,70** | **379,70** | **395,27** | **76,31** | **294,13** | **387,61** | **345,61** | **433,25** | **319,21** | -114,04 | -49,66 |  |
| ***Стоимость канализации*** | тыс. руб. |  |  |  | **0,50** | **0,26** | **0,00** | **0,00** | **0,50** | **0,28** | -0,22 | 0,00 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение № 2 |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ООО "ТЭК" на 2022 год** | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,03257 |  |  |
| Показатели | | | | Утверждено РЭК на 2020 год | Предложения предприятия на 2020 год (факт) | Предложения экспертов на 2020 год | Отклонение | Утверждено на 2021 год | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Отклонение от предложения предприятия | Отклонение от предложения предприятия, в % |
|  |
|  |
|  |  |  |  |  |  |
| 2 | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Количество котельных** | | |  | 16 |  |  |  | 16 | 16 | 16 | 5 |  |  |
| **Нормативная выработка т/энергии** | | | | **15 418,45** | **14 888,93** | **14 895,02** | **-523,44** | **15 418,45** | **14 826,81** | **15 812,20** | **985,39** | **6,65** |  |
| **Полезный отпуск** | | |  | **11 555,50** | **11 067,03** | **11 067,03** | **-488,47** | **11 555,50** | **11 126,01** | **11 126,01** | **0,00** | **0,00** |  |
| **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | **11 555,50** | **11 067,03** | **11 067,03** | **-488,47** | **11 555,50** | **11 126,01** | **11 126,01** | **0,00** | **0,00** |  |
| - жилищные организации | | | | 3 753,19 | **3 564,97** | **3 564,97** | **-188,22** | 3 397,14 | 3 564,97 | 3 387,10 | -177,87 | -4,99 |  |
| - бюджетные организации | | | | 7 696,80 | **7 424,12** | **7 424,12** | **-272,68** | 8 054,05 | 7 487,78 | 7 658,51 | 170,73 | 2,28 |  |
| - прочие потребители | | |  | 105,51 | **77,94** | **77,94** | **-27,57** | 104,31 | 73,26 | 80,40 | 7,14 | 9,75 |  |
| - производственные нужды | | | | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **Потери, всего** | |  |  | **3 862,95** | **3 821,90** | **3 827,99** | **-34,97** | **3 862,95** | **3 700,80** | **4 686,19** | **985,39** | **26,63** |  |
| - на собственные нужды котельной |  |  |  | 1 029,95 | 988,90 | 994,99 | -34,97 | 1 029,95 | 936,25 | 1 853,19 | 916,94 | 97,94 |  |
| - в тепловых сетях | | |  | 2 833,00 | 2 833,00 | 2 833,00 | 0,00 | 2 833,00 | 2 764,55 | 2 833,00 | 68,45 | 2,48 |  |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| **Расходы на топливо, всего:** | | | | **9 551,79** | **8 716,73** | **8 654,86** | **-896,93** | **10 045,69** | **12408,29** | **11 341,87** | **-1 066,42** | **-8,59** |  |
| в т.ч. - уголь | |  |  | 9 551,79 | 8 716,73 | 8 654,86 | -896,93 | 10 045,69 | 12408,29 | 11 341,87 | -1 066,42 | -8,59 |  |
| - мазут | |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |  | **0,00** | **#ДЕЛ/0!** |  |
| в т.ч. натуральное топливо | | |  | **6 516,48** | **5 904,57** | **5 862,66** | **-653,82** | **6 664,90** | **8745,26** | **7 993,66** | **-751,60** | **-8,59** |  |
| - уголь бурый | | |  | 6 516,48 | 5 904,57 | 5 862,66 | -653,82 | 6 664,90 | 8745,26 | 7 993,66 | -751,60 | -8,59 |  |
| - мазут | |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |  | **0,00** | **#ДЕЛ/0!** |  |
| в т.ч. транспорт топлива | | |  | **3 035,31** | **2 812,16** | **2 792,20** | **-243,11** | **3 380,79** | **3663,03** | **3 348,21** | **-314,82** | **-8,59** |  |
| - уголь бурый | | |  | 3 035,31 | 2 812,16 | 2 792,20 | -243,11 | 3 380,79 | 3663,03 | 3 348,21 | -314,82 | -8,59 |  |
| - мазут | |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |  | **0,00** |  |  |
| **Расходы на электрическую энергию** | | | | **6 463,08** | **4 635,69** | **5 227,85** | **-1 235,23** | **6 207,33** | **7500,20** | **6 743,40** | **-756,80** | **-10,09040** |  |
| **Расходы на воду** | |  |  | **395,27** | **76,31** | **294,13** | **-101,15** | **345,61** | **433,25** | **319,21** | **-114,04** | **-26,32** |  |
| - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | 9 523,57 | 1 875,00 | 9 120,99 | -402,58 | 9 523,57 | 9 523,57 | 9 169,60 | -353,97 | -3,72 |  |
| - объём теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | |  |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |
| - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | 41,50 | 40,70 | 32,25 | -9,26 | 36,29 | 45,49 | 34,81 | -10,68 | -23,48 |  |
| **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | | | |  |  |  | **0,00** | **406,62** |  |  | **0,00** |  |  |
| **ИТОГО** | | | | **16 410,15** | **13 428,73** | **14 176,84** | **-2 233,31** | **17 005,25** | **20 341,74** | **18 404,48** | **-1 937,26** | **-9,52** |  |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | **932,24** | **541,28** | **932,24** | **0,00** | **956,14** | **1004,00** | **987,29** | **-16,71** | **-1,66** |  |
| **Расходы на ремонт основных средств** | | | | **3 469,46** | **7 279,31** | **3 469,46** | **0,00** | **3 558,42** | **8214,27** | **3 674,32** | **-4 539,95** | **-55,27** |  |
| **Расходы на оплату труда, всего** | | | | **21 912,79** | **18 385,12** | **21 912,79** | **0,00** | **22 474,64** | **28405,00** | **23 206,64** | **-5 198,36** | **-18,30** |  |
| в том числе ППП | |  |  | 17 195,80 | 13 786,94 | 17 195,80 | 0,00 | 17 636,70 | 21 960,00 | 18 211,13 | -3 748,87 | -17,07 |  |
| в том числе АУП | |  |  | 4 716,99 | 4 598,18 | 4 716,99 | 0,00 | 4 837,94 | 6 445,00 | 4 995,51 | -1 449,49 | -22,49 |  |
| численность, всего | | |  | 69,00 | 107,50 | 69,00 | 0,00 | 69,00 | 107,00 | 69,00 | -38,00 | -35,51 |  |
| в том числе ППП | |  |  | 55,00 | 91,00 | 55,00 | 0,00 | 55,00 | 91,00 | 55,00 | -36,00 | -39,56 |  |
| в том числе АУП | |  |  | 14,00 | 16,50 | 14,00 | 0,00 | 14,00 | 16,00 | 14,00 | -2,00 | -12,50 |  |
| средняя зарплата ППП | | всего |  | 26 464,73 | 14 252,03 | 26 464,73 | 0,00 | 27 143,28 | 22 122,27 | 28 027,34 | 5 905,06 | 26,69 |  |
| в том числе ППП | |  |  | 15 747,07 | 12 625,40 | 15 747,07 | 0,00 | 16 150,82 | 20 109,89 | 16 676,86 | -3 433,03 | -17,07 |  |
| в том числе АУП | |  |  | 23 823,20 | 23 223,15 | 23 823,20 | 0,00 | 24 434,03 | 33 567,71 | 25 229,85 | -8 337,86 | -24,84 |  |
| **Расходы на выполнение работ и услуг производственного** | | | |  |  |  | **0,00** |  |  | **2 343,50** | **2 343,50** | **-50,91** |  |
| **характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями,** | | | | **2 212,84** | **5 004,11** | **2 212,84** | **0,00** | **2 269,58** | **4774,00** |  |
| **услуги собственных подразделений предпр-я** | | | |  |  |  | **0,00** |  |  |  |
| **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам** | | | | **137,64** | **285,95** | **137,64** | **0,00** | **141,17** | **24,48** | **145,77** | **121,29** | **495,47** |  |
| **с организациями, включая:** | | | | **0,00** |  |
| - расходы на оплату услуг связи | | | |  | 10,86 |  | 0,00 |  | 10,86 | 0,00 | -10,86 | -100,00 |  |
| - расходы на оплату услуг охраны | | | |  |  |  | 0,00 |  |  | 0,00000 | 0,00 |  |  |
| - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | |  |  |  | 0,00 |  |  | 0,00000 | 0,00 |  |  |
| - расходы на охрану труда | | |  | 137,64 | 261,48 | 137,64 | 0,00 |  |  | 0,00000 | 0,00 |  |  |
| - расходы на оплату других работ и услуг | | | |  | 13,620 |  | 0,000 |  | 13,62 | 0,00 | -13,62 | -100,00 |  |
| **Расходы на служебные командировки** | | | |  |  |  | **0,00** |  |  | **0,00000** | **0,00** |  |  |
| **Арендная плата** | |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |
| **Другие расходы, в т.ч.:** | | |  | **905,99** | **240,47** | **905,99** | **0,00** | **929,22** | **592,04** | **959,48** | **367,44** | **62,06** |  |
| цеховые расходы | |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |  |  | 0,00 |  |  |
| общехозяйственные расходы | | | | 905,99 |  | **905,99** | **0,00** | 929,22 | 592,04 | 959,48 | 367,44 | 62,06 |  |
| **ИТОГО уровень операционных расходов** |  |  |  | **29 570,98** | **31 736,25** | **29 570,98** | **0,00** | **30 329,18** | **43 013,79** | **31 317,00** | **-11 696,79** | **-27,193** |  |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| **Очистка стоков, канализация** | | | |  | **0,50** | **0,26** | **0,26** |  | **0,50** | **0,28** | **-0,22** | **-44,00** |  |
| **Арендная плата, в т.ч.** | | |  |  |  |  |  | **34,55** | **100,54** | **54,41** | **-46,13** | **-45,88** |  |
| - аренда имущества КУМИ | | |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | #ДЕЛ/0! |  |
| - аренда земли | |  |  |  |  |  |  | 34,55 | 100,54 | 54,41 | -46,13 | -45,88 |  |
| - аренда прочего имущества | | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | #ДЕЛ/0! |  |
| Концессионная плата | | |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | #ДЕЛ/0! |  |
| **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | **348,80** | **860,71** | **412,92** | **64,12** | **350,42** | **860,71** | **323,70** | **-537,01** | **-62,39** |  |
| - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | 0,00 | 447,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 447,79 | 0,00 | -447,79 | -100,00 |  |
| размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | | | | 0,00 |  |
| - расходы на обязательное страхование | | | |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| - налог на имущество организации | | | | 348,80 | 412,92 | 412,92 | 64,12 | 350,42 | 412,92 | 323,70 | -89,22 | -21,61 |  |
| **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | **6 617,66** | **5 208,58** | **5 208,58** | **-1 409,08** | **6 787,34** | **8578,31** | **7 013,04** | **-1 565,27** | **-18,25** |  |
| - отчисления ППП | | |  | 5 193,13 | 4 084,80 | 4 084,80 | -1 108,33 | 5 326,28 | 6631,92 | 5 503,40 | -1 128,52 | -17,02 |  |
| - отчисления АУП | |  |  | 1 424,53 | 1 123,78 | 1 123,78 | -300,75 | 1 461,06 | 1946,39 | 1 509,64 | -436,75 | -22,44 |  |
| - отчисления вспомогательный персонал | | | |  |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |
| **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | **1 116,32** | **1 196,40** | **1 196,40** | **80,08** | **1 315,77** | **1717,79** | **1 717,79** | **0,00** | **0,00** |  |
| **Налог при УСН** | |  |  |  | **461,69** | **461,69** | **461,69** |  | **569,07** | **569,07** | **0,00** | **0,00** |  |
| **Выпадающие доходы** | | |  |  |  |  | **0,00** |  |  |  | **0,00** |  |  |
| **Расходы по сомнительным долгам** | | | | **0,00** |  |  | **0,00** | **255,59** |  |  | **0,00** |  |  |
| **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** |  |  |  | **8 082,78** | **7 727,88** | **7 279,86** | **-802,92** | **8 743,67** | **11 826,93** | **9 678,29** | **-2 148,64** | **-18,17** |  |
| **Прибыль** | | | |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |
| **Выплаты социального характера** | | | |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |
| **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | | | |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |
| **Расходы по сомнительным долгам** | | | |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |
| **Расчетная предпринимательская прибыль** | | | | **2 225,61** |  | **2 225,61** | **0,00** | **2 281,29** | **2484,85** | **2 374,44** | -110,41 | -4,44 |  |
| **Инвестиционная программа** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | **56 289,51** | **52 892,85** | **53 253,27** | **-3 036,24** | **58 359,39** | **77 667,31** | **61 774,21** | **-15 893,10** | **-20,46** |  |
| в том числе на потребительский рынок | | | | **56 289,51** | **52 892,85** | **53 253,27** | **-3 036,24** | **58 359,39** | **77 667,31** | **61 774,21** | **-15 893,10** | **-20,46** |  |
|  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |  |  |  |  |
| **Тариф на тепловую энергию** | | | | **4 871,23** | **4 779,32** | **4 811,88** | **-59,35** | **5 050,36** | **6 980,70** | **5 552,23** | **-1 428,46** | **-20,46** |  |
| **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | **3,34** |  |  | **-3,34** |  |  |  |  |  |  |
| **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов** | | | |  |  |  |  |  |  | **-776,15** | **-776,15** |  |  |
| **Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы** | | | |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |  |
| **Необходимая валовая выручка на потребительском рынке** | | | |  |  |  |  | **58 359,39** | **77 667,31** | **60 998,06** | **-16 669,25** | **-21,46** |  |
| **Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении"** | | | |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  |
| **Необходимая валовая выручка на потребительском рынке** | | | |  |  |  |  | **58 359,39** | **77 667,31** | **60 998,06** | **-16 669,25** | **-21,46** |  |
| **Тариф на тепловую энергию (средний)** | | | |  |  |  |  | **5 050,36** | **6 980,70** | **5 482,47** | **-1 498,22** | **-21,46** |  |
| **с 01 января** | | | |  |  |  |  | **5 078,75** | **5014,52** | **5 014,52** | **0,00** | **0,00** |  |
| **с 01 июля** | | | |  |  |  |  | **5 014,52** | **9 569,02** | **6 098,75** | **-3 470,27** | **-36,27** |  |
| **рост тарифа на тепловую энергию** | | | |  |  |  |  |  | **90,83** | **21,62** | **-69,20** | **-76,19** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение №3 | |
|  | **Расчет амортизационных отчислений на 2022 год** | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Наименование ОС | Дата приобретения | Первоначальная сумма ОС | Амортизация ОС за мес. | Остат.стоимость ОС (на 01.01. 2022г.) | Кол-во мес до полного списания | Оставшееся кол-во месяцев на 2022г. | Сумма амортизации на 2022 г., руб. | Сумма амортизации на 2022 г., тыс. руб. |
| 1 | Котел автоматический ВСКЗ ЭКО 100R шнек 127 мм контроллер DM 350 | 28.07.2020 г. | 170833,33 | 4745,4 | 151851,85 | 36 | 12 | 56944,44 | 56,94 |
| 2 | Котел автоматический ВСКЗ ЭКО 150R шнек 127 мм контроллер DM 350 | 28.07.2020 г. | 205000 | 5694,44 | 182222,24 | 36 | 12 | 68333,33 | 68,33 |
| 3 | Котел автоматический ВСКЗ ЭКО 200Z шнек 127 мм контроллер DM 350 | 28.07.2020 г. | 222500 | 6180,56 | 197777,76 | 36 | 12 | 74166,67 | 74,17 |
| 4 | Котел автоматический ВСКЗ ЭКО 200Z шнек 127 мм контроллер DM 350 | 28.07.2020 г. | 222500 | 6180,56 | 197777,76 | 36 | 12 | 74166,67 | 74,17 |
| 5 | Бункер топливный для 2-х котлов | 28.07.2020 г. | 58333,33 | 1620,37 | 51851,85 | 36 | 12 | 19444,44 | 19,44 |
| 6 | Модульная котельная ВСКЗ МК-2 | 01.09.2020 г. | 4329070,67 | 36075,59 | 4220843,90 | 120 | 12 | 432907,07 | 432,91 |
| 7 | Котел автоматический ВСКЗ ЭКО 150R шнек 127 мм контроллер DM 350 | 24.11.2020 г. | 244583,33 | 6793,98 | 237789,35 | 36 | 12 | 81527,78 | 81,53 |
| 8 | Автомобиль ЛАДА 212140 | 06.11.2020 г. | 265000 | 4416,67 | 260583,33 | 60 | 12 | 53000,00 | 53,00 |
|  | **Всего:** |  |  | **71707,5** |  |  |  | **860490,40** | **860,49** |
|  | **в том числе объекты инвестиционной программы** |  |  |  |  |  |  | **432907,07** | **432,91** |
|  | **в том числе собственные основные средства** |  |  |  |  |  |  | **427583,33** | **427,58** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение №4 | | |
| **Расчет амортизационных отчислений на 2022г.** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Наименование оборудования, объекта, адрес** | | **Год ввода в эксплуатацию** | **Балансовая стоимость (руб)** | **Норма амортизации** | **Остаточная стоимость (руб.) на 01.01.2021г.** | | Сумма аморти-зации в 2021 | Сумма аморти-зации в 2022 | **Остаточная стоимость (руб.) на 31.12.2021г.** | **Остаточная стоимость (руб.) на 31.12.2022г.** |  |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | 10 |  |
| Расчет амортизационных отчислений за переданное оборудование и имущество | | | | | | | | | |  |  |  |
| **Котельная №3 БПХ** | | |  | 20771974,54 | 1% | 9848439,99 | | 207719,75 | 207719,7454 | 9640720,245 | 9433000,5 |  |
| 1 | Котел КВр-1,45 | | 2014 | 480400 | 5% | 240200 | | 24020 | 24020 | 216180 | 192160 |  |
| 2 | Котел КВр-1,25 | | 2014 | 450300 | 5% | 225150 | | 22515 | 22515 | 202635 | 180120 |  |
| 3 | Котел КВр-1,16 | | 2017 | 580600 | 5% | 406420 | | 29030 | 29030 | 377390 | 348360 |  |
| 4 | Котел КВр-1,16 | | 2015 | 490500 | 5% | 294300 | | 24525 | 24525 | 269775 | 245250 |  |
| 5 | Дымовая труба | | 2011 | 420000 | 5% | 84000 | | 21000 | 21000 | 63000 | 42000 |  |
| 6 | Дымосос ДН-6,3 | | 2013 | 59100 | 5% | 23640 | | 2955 | 2955 | 20685 | 17730 |  |
| 7 | Дымосос ДН-6,3 | | 2017 | 71400 | 5% | 60690 | | 3570 | 3570 | 57120 | 53550 |  |
| 8 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 2013 | 5700 | 5% | 2280 | | 285 | 285 | 1995 | 1710 |  |
| 9 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 2013 | 5700 | 5% | 2280 | | 285 | 285 | 1995 | 1710 |  |
| 10 | Сетевой насос КМ100-65-200 | | 2011 | 7600 | 5% | 2280 | | 380 | 380 | 1900 | 1520 |  |
| 11 | Сетевой насос КМ100-65-200 | | 2011 | 7600 | 5% | 2280 | | 380 | 380 | 1900 | 1520 |  |
| 12 | Насос подпитки КМ60-50-160 | | 2011 | 7600 | 5% | 2280 | | 380 | 380 | 1900 | 1520 |  |
| 13 | Насос подпитки КМ60-50-160 | | 2011 | 9765 | 5% | 2929,5 | | 488,25 | 488,25 | 2441,25 | 1953 |  |
| 14 | Бак запаса воды 2 м 3 | | 2000 | 0 | 5% | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 15 | Бак запасной воды | | 2000 | 0 | 5% | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №4 (Школа№2)** | | | 1973 | 59038420,38 | 1% | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1 | Котел КВр- 1,45 | | 2010 | 340500 | 5% | 34050 | | 17025 | 17025 | 17025 | 0 |  |
| 2 | Котел КВр- 1 | | 2013 | 450300 | 5% | 180120 | | 22515 | 22515 | 157605 | 135090 |  |
| 3 | Дымосос ДН-6,3 | | 2013 | 59100 | 5% | 23640 | | 2955 | 2955 | 20685 | 17730 |  |
| 4 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 1998 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 1998 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Сетевой насос МК100-65-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Сетевой насос МК100-65-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Труба дымовая | | 2010 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 9 | Бак запасной воды 8 м3 | | 1996 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №5База(пгт. Тисуль ул. Энгельса ,22)** | | | 1988 | 1512141,94 | 1% | 67229,4 | | 15121,419 | 15121,4194 | 52107,9806 | 36986,5612 |  |
| 1 | Котел НР-18 | | 1995 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Котел НР-18 | | 1995 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Дымомос ДН-6,3 | | 1991 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Насос сетевой КМ65-50-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Насос сетевой КМ65-50-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Насос подпитки КМ100-65-200 | | 1994 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 1994 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Дымовая труба | | 2011 | 400000 | 5% | 80000 | | 20000 | 20000 | 60000 | 40000 |  |
| 9 | Бак для воды | | 1990 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №10 Школа ( п. Старый Берекуль, ул. Горняка 71)** | | |  | 34527 | 1% |  | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1 | Котел КВр-1,16 | | 2017 | 580600 | 5% | 406420 | | 29030 | 29030 | 377390 | 348360 |  |
| 2 | Котел КВр-1,25 | | 2014 | 450300 | 5% | 225150 | | 22515 | 22515 | 202635 | 180120 |  |
| 3 | Дымомос ДН-6,3 | | 2015 | 65500 | 5% | 39300 | | 3275 | 3275 | 36025 | 32750 |  |
| 4 | Дымомос ДН-6,3 | | 1994 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Дутьевой вентилятор ВД 2,5 | | 1994 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Дутьевой вентилятор ВД 2,5 | | 1994 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Насос сетевой К80-50-200 | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Насос сетевой К80-50-200 | | 2012 | 7900 | 5% | 2370 | | 395 | 395 | 1975 | 1580 |  |
| 9 | Насос подпиткиК 20/30 | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 10 | Дымовая труба | | 2002 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 11 | Бак для воды (подпиточный) | | 2000 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №11 Баня ( п. Старый Берекуль, ул. 7 ноября 1)** | | |  | 54689,95 | 1% | 35230,27 | | 546,8995 | 546,8995 | 34683,3705 | 34136,471 |  |
| 1 | Котел Универсал -6 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Котел Универсал -6 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Дымомос ДН-6,3 | | 2015 | 65500 | 5% | 39300 | | 3275 | 3275 | 36025 | 32750 |  |
| 4 | Насос сетевой К65-50-160 | | 2010 | 6200 | 5% | 620 | | 310 | 310 | 310 | 0 |  |
| 5 | Насос сетевой К65-50-160 | | 2015 | 8800 | 5% | 5280 | | 440 | 440 | 4840 | 4400 |  |
| 6 | Насос подпиткиК 20/30 | | 2010 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Насос подпиткиК 20/30 | | 2010 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Дымовая труба | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 9 | Бак для воды (подпиточный) | | 2001 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №13 Школа( п. Полуторник)** | | |  | 699951 | 1% | 450420,16 | | 6999,51 | 6999,51 | 443420,65 | 436421,14 |  |
| 1 | Котел КВр-0,3 | | 1975 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Котел КВр-0,3 | | 2014 | 450300 | 5% | 225150 | | 22515 | 22515 | 202635 | 180120 |  |
| 3 | Дутьевой вентилятор ВР 80-75 | | 2001 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Насос сетевой КМ65-50-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Насос сетевой КМ65-50-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Дымовая труба | | 2002 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Бак для воды (подпиточный) | | 2001 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №14 Детский сал ( п. Полуторник)** | | |  | 808851 | 1% | 519488,05 | | 8088,51 | 8088,51 | 511399,54 | 503311,03 |  |
| 1 | Котел КВр-0,3 | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Котел КВр-0,3 | | 2014 | 450300 | 5% | 225150 | | 22515 | 22515 | 202635 | 180120 |  |
|  | Дутьевой вентилятор ВР 80-75 | | 2001 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Насос сетевой К65-50-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Насос сетевой К65-50-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Дымовая труба | | 1998 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 9 | Бак для воды (подпиточный) | | 2000 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №18 Вокзал ( п. Полуторник)** | | |  | 448301,66 | 1% | 288849,54 | | 4483,0166 | 4483,0166 | 284366,5234 | 279883,507 |  |
| 1 | Котел Универсал -6 | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Котел КВр-0,3 | | 2014 | 450300 | 5% | 225150 | | 22515 | 22515 | 202635 | 180120 |  |
| 3 | Дутьевой вентилятор ВР 80-75 | | 2001 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Дутьевой вентилятор ВР 80-75 | | 2002 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Насос сетевой КМ65-50-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Насос сетевой КМ65-50-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Дымовая труба | | 2007 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №20 Школа ( с. Куликолвка ул. Луговая 12 «а»)** | | |  | 4328435,86 | 1% | 2291665,84 | | 43284,359 | 43284,3586 | 2248381,481 | 2205097,12 |  |
| 1 | Котел КВр-1,45 | | 2011 | 380600 | 5% | 76120 | | 19030 | 19030 | 57090 | 38060 |  |
| 2 | Котел КВр-1,45 | | 2013 | 450300 | 5% | 225150 | | 22515 | 22515 | 202635 | 180120 |  |
| 3 | Дымомос ДН-6,3 | | 2007 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Дутьевой вентилятор ВР 80-75 | | 2009 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Дутьевой вентилятор ВР 80-75 | | 2011 | 5100 | 5% | 1020 | | 255 | 255 | 765 | 510 |  |
| 6 | Насос сетевой КМ100-65-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Насос сетевой КМ100-65-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Насос подпиткиК 20/30 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 9 | Насос подпиткиК 20/30 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 10 | Дымовая труба | | 2007 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 11 | Бак для воды (подпиточный) | | 2002 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №21 Больница ( пгт. Тисуль ул. Октябрьская 20 «а»)** | | |  | 1390386,1 | 1% | 392702,03 | | 13903,86 | 13903,86 | 378798,17 | 364894,31 |  |
| 1 | Котел КВр-1,25 | | 2015 | 490500 | 5% | 294300 | | 24525 | 24525 | 269775 | 245250 |  |
| 2 | Котел КВр-1,45 | | 2011 | 340500 | 5% | 68100 | | 17025 | 17025 | 51075 | 34050 |  |
| 3 | Котел КВр-1,25 | | 2014 | 490500 | 5% | 294300 | | 24525 | 24525 | 269775 | 245250 |  |
| 4 | Котел КВр-1,45 | | 2011 | 340500 | 5% | 68100 | | 17025 | 17025 | 51075 | 34050 |  |
| 5 | Дымомос ДН-6,3 | | 2017 | 72400 | 5% | 50680 | | 3620 | 3620 | 47060 | 43440 |  |
| 6 | Дымомос ДН-6,3 | | 2009 | 0 | 5% | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Дымомос ДН-6,3 | | 2009 | 0 | 5% | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 2017 | 6420 | 5% | 4494 | | 321 | 321 | 4173 | 3852 |  |
| 9 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 2014 | 5920 | 5% | 2960 | | 296 | 296 | 2664 | 2368 |  |
| 10 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 2013 | 5750 | 5% | 2300 | | 287,5 | 287,5 | 2012,5 | 1725 |  |
| 11 | Насос сетевой КМ80-50-200 | | 2012 | 7900 | 5% | 2370 | | 395 | 395 | 1975 | 1580 |  |
| 12 | Насос сетевой КМ80-50-200 | | 2012 | 7900 | 5% | 2370 | | 395 | 395 | 1975 | 1580 |  |
| 13 | Насос сетевой КМ80-50-200 | | 2013 | 8200 | 5% | 3280 | | 410 | 410 | 2870 | 2460 |  |
| 14 | Насос сетевой КМ80-50-200 | | 2013 | 8200 | 5% | 3280 | | 410 | 410 | 2870 | 2460 |  |
| 15 | Дымовая труба | | 2007 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 16 | Дымовая труба | | 2007 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 17 | Дымовая труба | | 2007 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 18 | Бак для воды | | 2007 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №25 Школа ( с. Третьякова)** | | |  | 203221 | 1% | 32513,14 | | 2032,21 | 2032,21 | 30480,93 | 28448,72 |  |
| 1 | Котел НР-18 | | 2012 | 340500 | 5% | 68100 | | 17025 | 17025 | 51075 | 34050 |  |
| 2 | Котел НР-18 | | 2012 | 340500 | 5% | 68100 | | 17025 | 17025 | 51075 | 34050 |  |
| 3 | Дымомос ДН-6,3 | | 2010 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Насос сетевой КМ65-50-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Насос сетевой КМ65-50-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Дымовая труба | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Бак для воды | | 2005 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №29 Школа ( д. Усть-Колба)** | | |  | 912583,01 | 1% | 177870,85 | | 9125,83 | 9125,83 | 168745,02 | 159619,19 |  |
| 1 | Котел КВр-1.25 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Дымомос ДН-6,3 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Насос сетевой КМ 80-50-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Насос сетевой КМ 80-50-200 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Пропиточный насос 1 К 20/30 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Пропиточный насос 1 К 20/30 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Дымовая труба | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8 | Бак для воды | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №30 Школа ( п. Макаракский ул. Партизанская, 1)** | | |  |  |  |  | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1 | Котел ВД | | 2012 | 350150 | 5% | 105045 | | 17507,5 | 17507,5 | 87537,5 | 70030 |  |
| 2 | Насос сетевой КМ 50-32-150 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Насос сетевой КМ 50-32-150 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Дымовая труба | | 2010 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Бак для воды | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №35 Школа №1 ( пгт. Комсомольск ул. Заводская , 14)** | | |  |  |  |  | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1 | Котел ВД | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Котел ВД | | 2017 | 580600 | 5% | 406420 | | 29030 | 29030 | 377390 | 348360 |  |
| 3 | Дутьевой вентилятор ВР 280-46 | | 2014 | 5920 | 5% | 2960 | | 296 | 296 | 2664 | 2368 |  |
| 4 | Насос сетевой КМ 80-65-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Насос сетевой КМ 80-65-160 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Дымовая труба | | 2015 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 7 | Бак для воды | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №55 Школа (д. Ржавчик ул. Трактовая, 7)** | | |  |  |  |  | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1 | Котел Универсал -6 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Дымовая труба | | 2005 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Бак для воды | | 2005 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| **Котельная №57 ДК ( пгт. Комсомольск.ул. Ленина 16 «а»)** | | |  | 1467908 | 1% | 1098222,25 | | 14679,08 | 14679,08 | 1083543,17 | 1068864,09 |  |
| 1 | Котел Универсал -6 | | 2006 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Насос сетевой К 20/30 | | 2010 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Насос сетевой К 20/30 | | 2010 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Насос подпитки Ручеек | | 2017 | 6150 | 5% | 4920 | | 307,5 | 307,5 | 4612,5 | 4305 |  |
| 5 | Дымовая труба | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Бак для воды | | 2008 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  |  |  |  |  |  | 20017430 | | **857303,2** | **857303,19** | **19160127** | **18302824** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Остаточная стоимость по недвижимому имуществу | | | | | | 14876647 | 14550663 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Среднегодовая стоимость ОС (недвижимого имущества) | | | | | | 14713655 | руб |  |
|  |  |  |  | Налог на имущество (2,2% на недвижимое имущ) | | | | | | 323700,41 | руб |  |
|  |  |  |  | Налог на имущество (2,2% на недвижимое имущ) | | | | | | 323,70 | тыс. руб. |  |

Приложение № 21 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «ТЭК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 23.10.2019 по 31.12.2028**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «ТЭК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 23.10.2019 | 4 713,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 4 713,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 5 078,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 5 078,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 5 014,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 5 014,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 6 098,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 5 757,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 822,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 822,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 6 742,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 6 742,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 283,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 283,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 8 234,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 8 234,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 128,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 128,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 10 593,35 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 23.10.2019 | 5 656,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 5 656,32 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.07.2020 | 6 094,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 6 094,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 6 017,42 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2022 | 5 014,52 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 6 098,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 6 909,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4 587,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 587,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 8 090,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 8 090,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 940,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 940,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 9 881,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 9 881,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 553,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 553,65 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 12 712,02 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

Приложение № 22 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Тарифы ООО «ТЭК» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского муниципального округа, на период с 23.10.2019 по 31.12.2028**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «ТЭК» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 23.10.2019 | 39,87 | x |
| с 01.01.2020 | 39,87 | x |
| с 01.07.2020 | 43,66 | x |
| с 01.01.2021 | 36,29 | x |
| с 01.07.2021 | 36,29 | x |
| с 01.01.2022 | 34,81 | x |
| с 01.07.2022 | 34,81 | x |
| с 01.01.2023 | 48,02 | x |
| с 01.07.2023 | 44,94 | x |
| с 01.01.2024 | 44,94 | x |
| с 01.07.2024 | 53,32 | x |
| с 01.01.2025 | 53,32 | x |
| с 01.07.2025 | 46,78 | x |
| с 01.01.2026 | 46,78 | x |
| с 01.07.2026 | 60,07 | x |
| с 01.01.2027 | 60,07 | x |
| с 01.07.2027 | 47,44 | x |
| с 01.01.2028 | 47,44 | x |
| с 01.07.2028 | 69,12 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 23.10.2019 | 39,87 | x |
| с 01.01.2020 | 39,87 | x |
| с 01.07.2020 | 43,66 | x |
| с 01.01.2021 | 36,29 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.07.2021 | 36,29 | х |
| с 01.01.2022 | 34,81 | x |
| с 01.07.2022 | 34,81 | x |
| с 01.01.2023 | 48,02 | x |
| с 01.07.2023 | 44,94 | x |
| с 01.01.2024 | 44,94 | x |
| с 01.07.2024 | 53,32 | x |
| с 01.01.2025 | 53,32 | x |
| с 01.07.2025 | 46,78 | x |
| с 01.01.2026 | 46,78 | x |
| с 01.07.2026 | 60,07 | x |
| с 01.01.2027 | 60,07 | x |
| с 01.07.2027 | 47,44 | x |
| с 01.01.2028 | 47,44 | x |
| с 01.07.2028 | 69,12 | x |
| Население \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 23.10.2019 | 47,84 | x |
| с 01.01.2020 | 47,84 | x |
| с 01.07.2020 | 52,39 | x |
| с 01.01.2021 | 43,55 | x |
| с 01.07.2021 | 43,55 | x |
| с 01.01.2022 | 34,81 | x |
| с 01.07.2022 | 34,81 | x |
| с 01.01.2023 | 57,62 | x |
| с 01.07.2023 | 53,92 | x |
| с 01.01.2024 | 53,92 | x |
| с 01.07.2024 | 63,98 | x |
| с 01.01.2025 | 63,98 | x |
| с 01.07.2025 | 56,14 | x |
| с 01.01.2026 | 56,14 | x |
| с 01.07.2026 | 72,08 | x |
| с 01.01.2027 | 72,08 | x |
| с 01.07.2027 | 56,93 | x |
| с 01.01.2028 | 56,93 | x |
| с 01.07.2028 | 82,95 | x |

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

Приложение № 23 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго», для корректировки НВВ и установления уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД» на 2022 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнерго».

Сокращенное наименование организации – ООО «СибЭнерго».

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 80, оф. 627.

Фактический адрес: 654007, г. Новокузнецк, пр. Пионерский, 42.

Единоличный исполнительный орган ООО «Управляющая компания «НовокузнецкЭнерго» в лице Генерального директора Карташева Игоря Юрьевича.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Филиппова Алена Петровна, телефон: (3843) 46-83-23.

ООО «СибЭнерго» применяет общую систему налогообложения.

ООО «СибЭнерго» осуществляет передачу тепловой энергии (теплоносителя) в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД». В соответствии с учетной политикой (стр. 128 том 1) на предприятии ведется раздельный учет.

ООО «СибЭнерго» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Владение и пользование тепловыми сетями и сопутствующим технологическим оборудованием ООО «СибЭнерго» осуществляет на основе договора аренды тепловых сетей № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 на аренду недвижимого имущества без права последующего выкупа, заключенного с ООО «СтройТехПроект», действующего до 31.12.2022   
(стр. 232, 241, 242, 295, 298, 299, 301 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 «СибЭнерго» 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   
ООО «СибЭнерго» посредством арендованного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию. Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры для расчета плановых затрат на 2022 год утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 27.11.2020 № 438   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «СибЭнерго»   
на 2021 - 2023 годы».

ООО «СибЭнерго» применяет общую систему налогообложения,   
в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

**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».
* 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.

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

Материалы ООО «СибЭнерго» (г. Новокузнецк) по расчету тарифов   
на 2022 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2021-2023 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, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

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

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

**Анализ расходов ООО «СибЭнерго»   
в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД»**

**Баланс тепловой энергии**

Экспертами отмечается отсутствие актуализированной на 2022 год схемы теплоснабжения Новокузнецкого городского округа. Также необходимо отметить, что данные по объему передаваемой тепловой энергии ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных ОАО «РЖД» (котельная ПМС-2 и котельная Локомотивное депо) отсутствуют в актуализированных на предшествующие периоды схемах теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования, при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год, и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Необходимо отметить, что   
ООО СибЭнерго» в контуре теплоснабжения котельных ОАО «РЖД» (котельная ПМС-2 и котельная Локомотивное депо) ведет регулируемую деятельность по передаче тепловой энергии начиная с 2020 года.

По данным шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT объем полезного отпуска за 2020 год составил 3,944 тыс. Гкал. Эксперты предлагают учесть указанный полезный отпуск при корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2022 год.

В обоснование объема потерь тепловой энергии при передаче предприятием представлен приказ Минэнерго от 15.07.2020 № 570,   
в соответствии с которым потери тепловой энергии составляют 0,424 Гкал. Необходимо отметить, что объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2022 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2021-2023 годов, в соответствии   
с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Баланс тепловой энергии ООО «СибЭнерго» при передаче тепловой энергии в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД» ПМС-2 и Локомотивное депо на 2022 год представлен в таблице 1.

Баланс тепловой энергии ООО «СибЭнерго» при передаче тепловой энергии   
в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД» ПМС-2 и Локомотивное депо   
на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем теплоэнергии на 2022 год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 4,368 | 2,183 | 2,185 |
| 2 | Потери при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал. | 0,424 | 0,212 | 0,212 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал. | 3,944 | 1,971 | 1,973 |

**Арендная плата**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
166 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:

Договор № ГТС-28-16/СГ-9-16 от 30.11.2016 на аренду недвижимого имущества без права последующего выкупа с ООО «СтройТехПроект»   
(стр. 232 том 1) на сумму 24 906 тыс. руб., действующий до 31.12.2019   
без автопролонгации.

Дополнительное соглашение № 3 от 01.03.2019 о пролонгации договора до 31.12.2022 (стр. 241 том 1).

Дополнительное соглашение б/н от 30.11.2016 с новым перечнем объектов недвижимости (стр. 242 том 1).

Дополнительное соглашение б/н от 01.04.2020 об изменении размера арендной платы за арендуемые объекты с пометкой о государственной регистрации (стр. 295 том 1).

Калькуляция стоимости арендной платы, в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования (стр. 298 том 1). Расчет арендной платы представлен в таблице 2.

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015   
№ 42-42/006-42/102/114/2015-692/2 на тепловые сети от котельной Локомотивное депо, протяженностью 1 574 м, расположенные по адресу,   
г. Новокузнецк, Куйбышевский район, с кадастровым номером: 42:30:0000000:2644 (стр. 299 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации права от 26.11.2015 №42-42/006-42/102/114/2015-695/2 на тепловые сети от котельной ПМС-2, протяженностью 78 м, расположенные по адресу, г. Новокузнецк,   
ул. Кандолепская, с кадастровым номером: 42:30:0000000:1379 (стр. 301   
том 1).

Общая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составила: 161 тыс. руб. (Локомотивное депо) + 5 тыс. руб. (ПМС-2) =   
**166 тыс. руб.**, и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расчет стоимости аренды недвижимого и технологического имущества для деятельности по передаче тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объектов имущества | Балансовая стоимость, руб. | Срок полезного исполь-зования, мес. | Годовая сумма амортизации, руб. | Среднегодовая стоимость имущества | Налог на имущество (2,2%) | Арендная плата за землю в год, руб. | Сумма арендной платы в месяц, руб. без НДС | Сумма арендной платы в месяц, руб. с НДС | Сумма арендной платы в год., руб. без НДС | Сумма арендной платы в год., руб. с НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3/4\*12 | 6=(3+(3-5))/2 | 7=6\*2,2% | 8 | 9=(5+7+8)/12 | 10=9 х 1,2 | 11=9\*12мес. | 12=10\*12мес. |
| 1 | Тепловые сети от котельной Локомотивное депо | 1 273 406,53 | 114 | 134 042,79 | 1 206 385,14 | 26 540,47 | 0,00 | 13 381,94 | 16 058,33 | 160 583,28 | 192 699,96 |
| 2 | Тепловые сети от котельной ПМС-2 | 62 699,58 | 234 | 3 215,36 | 61 091,90 | 1 344,02 | 0,00 | 379,95 | 455,94 | 4 559,40 | 5 471,28 |

**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, в данном случае 0 %);

- 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 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 263 том 8).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
95 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2022 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на передачу тепловой энергии составил:   
301 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) ÷ 2 150 тыс. руб. (операционные расходы на 2021 год) × 2 220 тыс. руб. (операционные расходы на 2022 год) =   
311 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2022 год при этом составят:   
311 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **94 тыс. руб.**

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
788 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:

Договор № СГ-13-19 от 01.01.2019 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и поставки тепловой энергии   
и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии   
и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании)   
с ОАО «РЖД» Западно-Сибирской дирекцией по теплоснабжению Центральной дирекции по теплоснабжению (стр. 181 том 1). Срок действия договора не указан.

Приказ Минэнерго от 15.07.2020 № 570 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям, расположенном в поселениях, городских округах   
с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2021 год» для ООО «СибЭнерго» (тепловые сети зон действия котельных «ПМС-2» и «Локомотивное депо»), г. Новокузнецк.

В соответствии с данными приказа Минэнерго, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение тепловой энергии:

0,212 тыс. Гкал (1 полугодие 2022 года) × 2 115,25 руб./Гкал (тариф на тепловую энергию 1 полугодия 2022 года котельной ст. Абагур-Лесной ПМС-2) × 4,72 % (доля протяженности тепловых сетей ПМС-2) +   
0,212 тыс. Гкал (1 полугодие 2022 года) × 1 786,69 руб./Гкал (тариф на тепловую энергию 1 полугодия 2022 года от котельных ст. Новокузнецк) × 95,28 % (доля протяженности тепловых сетей от котельных ст. Новокузнецк) + 0,212 тыс. Гкал (2 полугодие 2022 года) × 2 197,74 руб./Гкал (тариф на тепловую энергию 2 полугодия 2022 года котельной ст. Абагур-Лесной ПМС-2) × 4,72 % (доля протяженности тепловых сетей ПМС-2) +   
0,212 тыс. Гкал (2 полугодие 2022 года) × 1 856,37 руб./Гкал (тариф на тепловую энергию 2 полугодия 2022 года от котельных ст. Новокузнецк) × 95,28 % (доля протяженности тепловых сетей от котельных ст. Новокузнецк) = **779 тыс. руб.** (расходы на компенсацию нормативных технологических потерь), и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Тарифы на 2022 год установлены следующими постановлениями Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 07.09.2021 № 326 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 625   
«Об установлении ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения - котельная на ст. Абагур-Лесной ПМС-2 долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2021 - 2025 годы» в части 2022 года»;

от 07.09.2021 № 323 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 693 «Об установлении ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) по узлу теплоснабжения - котельные на ст. Новокузнецк долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2019 -   
2023 годы» в части 2022 года».

Расходы в размере 9 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 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:

Договор № СГ-13-19 от 01.01.2019 на оказание услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя и поставки тепловой энергии   
и теплоносителя (в целях компенсации потерь тепловой энергии   
и теплоносителя в тепловых сетях и энергетическом оборудовании)   
с ОАО «РЖД» Западно-Сибирской дирекцией по теплоснабжению Центральной дирекции по теплоснабжению (стр. 181 том 1). Срок действия договора не указан.

Приказ Минэнерго от 15.07.2020 № 570 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям, расположенном в поселениях, городских округах   
с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения, на 2021 год» для ООО «СибЭнерго» (тепловые сети зон действия котельных «ПМС-2» и «Локомотивное депо»), г. Новокузнецк.

В соответствии с данными приказа Минэнерго, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение теплоносителя:

0,114 тыс. куб. м (1 полугодие 2022 года) × 29,46 руб./куб. м (плановая цена приобретения теплоносителя 1 полугодия 2022 года) +   
0,115 тыс. куб. м (2 полугодие 2022 года) × 30,73 руб./ куб. м (плановая цена приобретения теплоносителя 2 полугодия 2022 года) = **7 тыс. руб.** (расходы на компенсацию нормативных технологических потерь), и предлагают   
их к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Плановая цена приобретения теплоносителя указана на основе данных постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596, с учетом ИПЦ (2022/2021) 1,043.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных   
в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг   
по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 993 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, величина расчетной предпринимательской прибыли определяется в базовом периоде на весь срок долгосрочного периода регулирования, в течении которого не пересматривается.

Расчетная предпринимательская прибыль, рассчитанная на первый год долгосрочного периода регулирования, составила 120 тыс. руб.

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

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

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

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы,   
не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 49 Методических указаний орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее   
в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), ,   
по формуле:

 (тыс. руб.) (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа   
в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования по [формуле (10)](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BDEB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I)   
с применением уточненных значений индекса потребительских цен   
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 39](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F78DDB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии   
с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые   
в соответствии с [пунктом 50](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137E78DDB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая   
в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7BD9B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) Основ ценообразования на i-й год по [формуле (12)](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7FD1B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов)   
на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год   
в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137F7EDDB031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая   
в соответствии с [пунктом 74(1)](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB16B63B307F18F83010A029A4EF7D771BD8364C018292A9CEE68EFF6AF70F951335AF80AX9I) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки   
по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=DA11CE06F38A708477A63B147D5169FD0DB36E62B20FF18F83010A029A4EF7D771BD8360C9137D7ED0B031BEBBE47CF8462F5BF8BE16870F0BX1I) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний, Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации   
до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (), рассчитывается по [формуле (13)](#Par2)   
и может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

, (13)

где:

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

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

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=8310649A28D83E0E7F62A482D2E13CBBE7DC6D37B7B2D503193ADD396B0E5D125CDFEF88DCA8642ECCDA919D6F202C9B0186C2F1D7AD8534MDa2I) настоящих Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

Данные указанного расчета приведены в таблице 3.

**Расчет расходов на производство тепловой энергии**

| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Утверждено на 2020 год | Факт 2020 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | 2 757 | 2 732 | -25 |
| 1.1 | - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 438 | 1 130 | -308 |
| 1.2 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 773 | 788 | 15 |
| 1.4 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 7 | 0 | -7 |
| 1.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | - оплата труда | тыс. руб. | 290 | 0 | -290 |
| 1.8 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 | 0 | -1 |
| 1.9 | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 24 199 | 0 | -24 199 |
| 1.10 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 88 | 0 | -88 |
| 1.11 | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.12 | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.13 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 0 | 442 | 442 |
| 1.14 | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0 | 208 | 208 |
| 1.15 | - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 | - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 161 | 164 | 3 |
| 1.17 | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.18 | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.1* | *- налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.2* | *- земельный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.3* | *- транспортный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.4* | *- водный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.5* | *- прочие налоги* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| 2 | **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0 | 9 | 9 |
| 2.4.2 | - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **Налог на прибыль** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 6 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Необходимая валовая выручка, всего | тыс. руб. | 2 757 | 2 732 | -25 |

 = 2 732 тыс. руб. (плановые расходы на 2020 год) –   
2 757 тыс. руб. (фактически понесенные расходы в 2020 году) =   
-25 тыс. руб.

При этом, плановая выручка от реализации тепловой энергии на 2020 год составляет: 3,941 тыс. Гкал (плановый полезный отпуск первого полугодия 2020 года) × 699,57 руб./Гкал (тариф на 2020 год) = 2 757 тыс. руб.

Фактическая выручка от реализации тепловой энергии на 2020 год составляет: 3,944 тыс. Гкал (плановый полезный отпуск первого полугодия 2020 года) × 699,57 руб./Гкал (тариф на 2020 год) = 2 759 тыс. руб.

Недополученные доходы при этом составили:

= 2 757 тыс. руб. (плановая выручка 2020 года) –   
2 759 тыс. руб. (фактическая выручка 2020 года) = -2 тыс. руб.

Таким образом, величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов)   
на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год составила:

= -2 тыс. руб. () – (-25) тыс. руб. () =   
23 тыс. руб. (стр. 6 таблицы 7).

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2022 год**

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,050 | 1,043 | 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. | 10,59 | 10,59 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 235 | 2 220 | -15 |

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

 (10)

Операционные расходы 2022 года = 2 150 тыс. руб. (операционные расходы 2021 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,043 × (1 + 0,75×0) = 2 220 тыс. руб.

**Реестр неподконтрольных расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2022 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 166 | 166 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата |  | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 95 | 94 | -1 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 261 | 260 | -1 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 261 | 260 | -1 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для оказания услуг   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2022 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (стр. 82) | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию  (стр. 83) | 788 | 779 | -9 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель (стр. 83) | 7 | 7 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 795 | 786 | -9 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя методом индексации установленных тарифов   
на 2022 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 235 | 2 220 | -15 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 261 | 260 | -1 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 795 | 786 | -9 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 125 | 120 | -5 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 473 | 23 | -450 |
| 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 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0 | -490 | -490 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 3 889 | 2 919 | -970 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД»**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2022 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Январь – июнь | 1,971 | 724,75 | 0,00% | 1 428 |
| Июль – декабрь | 1,973 | 755,91 | 4,30% | 1 491 |
|  |  |  |  |  |
| **Год (стр.2+стр.3)** | 3,944 | 740,11 | 2,12% | 2 919 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
ООО «СибЭнерго» в контуре теплоснабжения ОАО «РЖД»**

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 341 | | 1 385 | | 44 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 301 | | 311 | | 10 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 508 | | 525 | | 17 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 2 150 | | 2 221 | | 71 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  | | |  | | |  | |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 161 | | 166 | | 5 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 91 | | 94 | | 3 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 252 | | 260 | | 8 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 252 | | 260 | | 8 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  на 2021 | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 751 | | 779 | | 28 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 7 | | 7 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 758 | | 786 | | 28 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2021 | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 150 | | 2 220 | | 70 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 252 | | 260 | | 8 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 758 | | 786 | | 28 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 120 | | 120 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 23 | | 23 | |
| 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 и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Ограничение, связанное с соблюдением статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -473 | | -490 | | -17 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 807 | | 2 919 | | 112 | |

Приложение № 24 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «СибЭнерго» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от котельных ОАО «РЖД», реализуемые   
на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,   
на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| ООО «СибЭнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2021 | 699,57 | x |
| с 01.07.2021 | 724,75 | x |
| с 01.01.2022 | 724,75 | x |
| с 01.07.2022 | 755,91 | x |
| с 01.01.2023 | 753,02 | x |
| с 01.07.2023 | 783,14 | 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 01.01.2021 | x | x |
| с 01.07.2021 | x | x |
| с 01.01.2022 | x | x |
| с 01.07.2022 | x | x |
| с 01.01.2023 | x | x |
| с 01.07.2023 | 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 № 25 к протоколу № 74

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 09.11.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путяхАО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

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

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

В соответствии с п.2.6. Методических рекомендаций при определении расчетных значений экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов на транспортные услуги, регулирующий орган использует

- экономически обоснованные объемы потребления, сырья, материалов, выполненных работ, (услуг) на основании действующих на железнодорожном транспорте рекомендаций, правил, среднесетевых норм, нормативов численности, периодичности и объемов необходимых работ по

содержанию и ремонту основных фондов и (или) на основании экспертных оценок, исходя из анализа статистических показателей за предыдущие три года, проводимых контрольных замеров (исследований) субъектом регулирования;

- цены (тарифы), сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

- цены (тарифы) на потребляемые субъектом регулирования товары (работы, услуги), установленные регулирующим органом, в случае, если цены на товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

- цены, установленные в договорах, в том числе заключенных по результатам проведения торгов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств. Проведение торгов и иных закупочных процедур осуществляется в соответствии с действующим законодательством;

- прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпа роста цен на электрическую энергию, топливо;

темпа роста цен на капитальное строительство;

темпа роста цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа) и пр;

- сведения о расходах на приобретаемые товары, работы, услуги, производимых другими субъектами регулирования, оказывающими аналогичные транспортные услуги;

- рыночные цены на потребляемые товары и услуги, сложившиеся в Кемеровской области, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, а также рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации;

- данные бухгалтерского учета и отчетности субъекта регулирования за предыдущий период регулирования, а также данные, полученные по результатам мероприятий по контролю.

Основная деятельность АО «ЕВРАЗ ЗСМК»:

1. Производство основных видов продукции металлургического производства и товаров народного потребления.

2. Транспортирование грузов на всех видах имеющегося транспорта, в том числе по международным перевозкам, как на собственных, так и на привлеченных транспортных средствах.

3. Деятельность по техническому обслуживанию и ремонту подвижного состава на железнодорожном транспорте.

4. Иная деятельность, не запрещенная действующим законодательством.

***Площадка рельсового проката***

Объемы транспортных услуг на период регулирования специалист предлагает принять в следующих размерах:

- Объемы услуг по перевозке грузов специалист предлагает принять в размере – 19458,78 тыс. тн.км., исходя из среднего объема перевозок за 3 последних года (согласно пункту 7.1. Методических рекомендаций) на основании предоставленной организации расшифровки объемов (Т.18);

- Объемы услуг по работе локомотива специалист предлагает принять в размере 851 локомотиво-час по предложению предприятия на основании предоставленных протоколов согласования объемов с потребителями;

- Объемы услуг по погрузочно-разгрузочным работам специалист предлагает принять в размере 6 069,97 крано-часов, исходя из среднего объема крано-часов за 3 последних года (согласно пункту 7.1. Методических рекомендаций) на основании предоставленной организации расшифровки объемов (Т18);

- Объемы услуг по эксплуатации железнодорожного пути (отстой вагонов) специалист предлагает принять по предложению организации в размере 6592 вагоно-суток.

- Объемы услуг по эксплуатации железнодорожного пути (пропуск подвижного состава) специалист предлагает принять в размере 6091 единиц подвижного состава на основании протоколов согласования объемов с потребителями.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению организации составляет 564389 тыс. руб.

Проанализировав представленную АО «ЕВРАЗ ЗСМК» бухгалтерскую отчетность за 2020 год, оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год, статистическую отчетность, учетную политику организации, порядок распределения затрат, выявлен факт отсутствия ведения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности в полном объеме.

Организацией ведется учет расходов по оборотно - сальдовым ведомостям МВЗ по составляющим: локомотивная составляющая, путейская составляющая и погрузочно-разгрузочные работы. Организацией расходы на пропуск и отстой не выделены. Данные расходы учтены в путейской составляющей.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» материалов, специалист считает экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

Прямые расходы специалист предлагает принять в размере – 295598,83 тыс. руб., в том числе на маневровую работу локомотива – 2269,38 тыс.руб., на услуги по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов – 276323,41 тыс.руб., на услуги по пропуску вагонов – 4188,01 тыс. руб., на услуги по отстой вагонов – 392,55 тыс.руб. и услуги по погрузочно-разгрузочным работам – 9 732,65 тыс. руб.

В связи с тем, что в учетной политике не предусмотрен механизм распределения расходов по видам деятельности, распределение произведено согласно Налоговому кодексу РФ. Согласно Ст. 272 НК РФ расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расчет долей распределения доходов по видам деятельности** | | | |
|  |  |  |  |
|  | 2020 год | 2021 год расчетный с учетом изменения объемов регулируемых услуг на период регулирования |  |
| **Доходы по площадке Рельсового проката по регулируемой деятельности с учетом действующих тарифов и фактических объемов и нерегулируемой деятельности по расшифровке организации** | 348 921,225 | ***344 792,641*** |  |
| **Доходы по площадке Рельсового проката по регулируемой деятельности (2020 год рассчитан с учетом действующих траифов по услугам и объемов услуг для собственных нужд и на сторону)** | **336 241,66** | **341 651,67** | В связи с тем, что в учетной политике не предусмотрен механизм распределения расходов по видам деятельности, распределение произведено согласно Налоговому кодексу РФ.Согласно ст. 272 НК РФ расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика. |
| *перевозка грузов* | *319 328,64* | *322 309,39* | *расчет 2020 года с учетом плановых объемов 2021 года и действующих тарифов* |
| *маневровая работа* | *3 070,09* | *2 647,06* |
| *отстой* | *742,32* | *457,88* |
| *погрузочно-разгрузочные работы* | *11 187,84* | *11 352,36* |
| *пропуск* | *1 912,77* | *4 884,98* |
| Нерегулируемая деятельность по расшифровке организации (услуга по обточке колес пар+ услуга по управл. процессом и др.) | 3 140,97 | 3 140,97 | *Нерегулируемая деятельность 2020* |
| **Доля доходов по регулируемым видам деятельности и нерегулируемой деятельности** | ***1,000*** | ***1,000*** |  |
| *перевозка грузов* | *0,915* | *0,935* | *2,14* |
| *маневровая работа* | *0,009* | *0,008* | *-12,75* |
| *отстой* | *0,0021275* | *0,0013* | *-37,58* |
| *погрузочно-разгрузочные работы* | *0,032064* | *0,0329* | *2,69* |
| *пропуск* | *0,005* | *0,014* | *158,45* |

1. Расходы на оплату труда АО «ЕВРАЗ ЗСМК» предлагает принять в размере 180532 тыс. руб. Численность предлагается принять в составе 287 человек, средняя заработная плата составит 52419,28 руб.

В обоснование расходов организация предоставила расчеты по ФОТ за отчетный период и на период регулирования, штатные расписания за 2020 год и на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год, расчетные таблицы «Расходы на оплату труда за отчетный 2020 год и расчетный периоды регулирования», фактические калькуляции за отчетный период 2020 год и плановые калькуляции на период регулирования, статистическая форму № П-4.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Согласно п. 4.3. Методики численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п

Специалист предлагает принять численность по факту 2020 года, за исключением 3-ех должностей распределителей работ, 11 должностей машинистов.

Согласно Распоряжению Минтранса от 30.03.2001 № АН-25-р "Об утверждении нормативно-технических документов" состав локомотивных бригад должен состоять из двух единиц: машиниста тепловоза и помощника машиниста тепловоза. По нормативному расчету РЭК Кузбасса рабочий парк тепловозов составляет 7 локомотивов. Для беспрерывной работы 7-ми локомотивов считаем, что для производственной деятельности организации достаточно иметь в штате 21 машиниста и 21 помощника машиниста. По расшифровке организации (Т1 стр. 115) помощников машинистов в штатном расписании нет, в связи с этим по нормативному расчету включены 42 машиниста. Считаем, что должности распределителя работ не относятся на регулируемую деятельность.

Численность на период регулирования составит 274 единицы.

Следует отметить, что фактическая заработная плата на предприятии превышает ИПЦ на 2021 год. ИПЦ на 2021 год составляет 6 %, рост заработной платы составляет 15 %.

В связи с этим, среднемесячную заработную плату специалист предлагает принять по плану 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 на 2021 год размер, которой составит 45391,9 тыс. руб. Специалист считает, что предлагаемое организацией наращивание заработной платы выше темпов роста инфляции экономически необоснованно.

Расходы на оплату труда специалист предлагает принять на период регулирования в сумме 149248,58 тыс.руб. с учетом принятой численности и среднемесячной заработной платы.

2. Расходы на налоги и сборы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» предлагает принять в размере 60829 тыс. руб.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма 4-ФСС.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист РЭК Кузбасса предлагает принять в соответствии с действующим законодательством, на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (31,9%) (Т9 стр. 150).

Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист предлагает принять в следующем размере 47610,30 тыс. руб.

3. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять в размере - 51060 тыс. руб.

Для подтверждения расходов за отчетный период и на период регулирования организацией представлены расчеты (Т1 стр. 118), оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (Т1), реестры счетов-фактур, счета-фактуры за 2020 и январь-март 2021 года (Т4), фактические калькуляции за отчетный период, плановые калькуляции, а также договора на поставку дизельного топлива и смазочных материалов (Т5).

Согласно п. 4.4. Методических рекомендаций расход смазочных материалов рассчитывается по видам смазочных материалов и их потребности на смазочные материалы не должен превышать 4% от расхода дизельного топлива.

Специалист предлагает принять расходы в следующем размере – 46685,7 тыс. руб., в том числе:

- на дизельное топливо в размере - 45158,24 тыс. руб.;

- на смазочные материалы в размере - 1527,46 тыс. руб.,

Затраты на дизельное топливо для тепловозов специалист предлагает принять с учетом нормы расхода дизельного топлива по факту 2020 года и с учетом цены, предлагаемой организацией на период регулирования, а также с учетом изменения объемов перевозки.

РЭК Кузбасса проведен анализ рыночных цен за 1 тонну дизельного топлива среди предприятий, осуществляющих аналогичную деятельность. По результатам, которого сделан вывод, что предлагаемая организацией цена за 1 тонну дизтоплива не превышена.

Организацией предлагалось увеличение нормы расхода дизельного топлива на регулируемый период. Однако, пояснений по увеличению нормы расхода не представлено.

Расходы на смазочные материалы специалист предлагает принять по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 на 2021 год.

Норма расхода смазочных материалов не превышена от расхода дизельного топлива и составляет 3,7 %.

4. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в размере 111602 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

сметы затрат на проведение ремонтных работ.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств специалист предлагает принять в размере 65406,94 тыс.руб

Расходы по ремонтам отражены в таблице №1.









***Хозяйственный способ:***

4.1. На ремонт локомотивов организацией предлагались затраты в размере – 3500 тыс. руб.

В обоснование затрат организацией предоставлены расчет, дефектные акты на ремонт локомотивов, расшифровки материалов.

По данным АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в собственности организации имеется 18 локомотивов (Т1 стр. 38): ТЭМ-2 - 9 ед., ТГМ-4 - 2 ед., ТГМ-6 – 7 единиц. Развернутая длина железнодорожного пути на период регулирования согласно представленным данным в таблице «Основные техническо-экономические показатели по услугам промышленного железнодорожного транспорта» составит на период регулирования 126 км, по факту 2020 составила 156 км.

На период регулирования к ремонту организацией предлагается 13 тепловозов.

В соответствии с производительностью тепловозов по справочнику "Тепловозы промышленного транспорта" Н.Н. Залита для осуществления транспортных услуг организации достаточно 7 тепловозов: 5 тепловозов ТЭМ-2, 2 тепловоза ТГМ-6 (с учетом ремонта и запаса: 19458,78/5700=3,4 тепловоза на перевозку, 850,7 лок-час/365=2,3 – 2,3 локомотива на маневровую работу; (3,4+2,3)\*1,25 к-т ремонта и запаса=7,1, т.е. 7 тепловозов. Распределение по моделям тепловозов произведено исходя из существующего парка тепловозов. Включение в расходы по регулируемой деятельности содержания и ремонта других тепловозов специалист считает экономически нецелесообразным.

Межремонтные сроки специалист предлагает принять **на ремонты ТР-2** для моделей ТЭМ- 2 по предложению организации -1 раз в год, для моделей ТГМ 6 - раз в 1,5 года согласно предоставленным руководствам по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловозов (Т20).

Межремонтные сроки **на ремонт ТР1** для тепловозов ТЭМ-2 приняты на основании Распоряжения Минтранса РФ от 30.03.2001 N АН-25-Р " Об утверждении нормативно-технических документов" и составили раз в 3 месяца, т. е 4 раза в год, для тепловозов ТГМ 6 - 1 раз в 6 месяцев согласно предоставленным руководствам по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловозов (Т20).

Межремонтные сроки на ремонты **ТР-3** для моделей ТЭМ- 2 по предложению организации -0,5 раз в год, для моделей ТГМ 6 - раз в 3 года согласно предоставленным руководствам по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловозов (Т20).

На период регулирования предоставлен график ремонта тепловозов (Т1 стр. 190), акты технического состояния тепловозов, ведомости дефектов на проведение ТР.

За отчетный период предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, реестр счетов-фактур, выборочно счета-фактуры на приобретение материалов.

Стоимость одного ремонта принималась по предложению организации. Расчет произведен с учетом количества тепловозов, рассчитанного РЭК Кузбасса.

**Данные об объемах ремонтных работ локомотивов хозяйственным способом, рассчитанные РЭК КО исходя из нормативной потребности локомотивов (на 7 локомотивов)**

Согласно нормативному расчету специалист предлагает принять расходы в сумме 1577 тыс. руб.



4.2. ***Капитальный ремонт пути протяженностью 1,99 км***. предлагается организацией в размере - 29235 тыс. руб.

В обоснование расходов предоставлена ведомость дефектов (Т1 стр. 198), классификация жд путей по видам шпал ( Т18 стр.304,307), расчет затрат по материалам (Т1 стр 126), реестр счетов-фактур, выборочно акты на списание материалов(Т14).

В расшифровке организацией поясняется, что протяженность пути, подлежащая ремонту состоит из деревянных и железобетонных шпал. Имеет классификацию 4 и 5 класса.

Специалистом проведен нормативный расчет максимальной протяженности ремонта пути в год согласно межремонтных сроков, утвержденных приказом Минтранса от 21.12.2010г. № 286 «Об утверждении Правил технической эксплуатации железных дорог Российской Федерации».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **По расшиф**  **ровке организации** | **Предлагаемая организацией к КР длина всего** | **Периодич**  **ность капитального ремонта согласно Приказу Минтранса от 21.12.2010 № 286** | **Нормативная длина пути с учетом периодичности КР** | **Принимаемая РЭК Кузбасса нормативная длина пути** |
| **всего протяженность пути** | **155,3** | 1,99 |  |  |  |
|  |  | **В том числе:** |  |  |  |
| класс 4С |  |  |  |  |  |
| **деревянные шпалы** | 12,6 | 0,4 | **20** | 0,63 | 0,40 |
| **железобетонные шпалы** | 12,2 | 0,112 | 35 | 0,35 | 0,11 |
| класс 5С |  |  |  |  |  |
| **деревянные шпалы** | 85,5 | 1,28 | 25 | 3,42 | 1,28 |
| **железобетонные шпалы** | 45 | 0,112 | 40 | 1,125 | 0,11 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | **Итого длина пути, подлежащая кап ремонту** | **1,90** |

Специалистом сделан вывод о том, что протяженность пути для ремонта с учетом межремонтных предлагаемая организацией превышена.

Специалист предлагает принять длину пути на основании нормативного расчета, которая составит 1,9 км.

Согласно п. 2.6. Методических рекомендаций при рассмотрении могут учитываться расходы организаций, осуществляющих аналогичные транспортные услуги. Специалистом проведен анализ рыночных цен на капитальный ремонт железнодорожных подъездных путей. На основании которого сделан вывод, что предлагаемая организацией стоимость КР пути необоснованно завышена.

Специалист предлагает принять стоимость капитального ремонта пути по среднерыночной стоимости ремонта жд пути хозяйственным способом (см. таблицу ниже).

**Среднерыночная стоимость КР жд пути, сложившаяся в Кемеровской области по предприятиям, осуществляющим аналогичную деятельность**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **КР жд пути** | **Протяженность ж.д. пути, учтенная в тарифе** | **Стоимость ремонта хоз. способом, учтенная в тарифе** | **Стоимость капитального ремонта на 1 км ж.д. пути с индексом Минэкономразвития России на 2021 год** | **Средняя цена на 1 км ж.д. пути** | **Стоимость 1,9 км капитального ремонта ж.д. пути** |
| АО "Кузнецкпогрузтранс" | 1,67 | 8 143,00 | 5 051,59 | 6 946,29 | **13 197,95** |
| АО "Междуречье" | 1,90 | 1 309,00 | 713,75 |
| АО "Северный Кузбасс" | 0,04 | 552,89 | 15 073,53 |

Т. о. специалист предлагает принять расходы на КР пути в размере – 13197,95 тыс. руб.

4.3. ***Затраты на капитальный ремонт 15 стрелочных переводов*** предлагаются к включению в размере 16352 тыс. руб.

Предоставлена расшифровка материалов, ведомость дефектов.

Специалистом проведен анализ среднерыночных цен на КР СП по предприятиям, осуществляющим аналогичную деятельность, исходя из которого сделан вывод, что предлагаемая организацией стоимость ремонта 1 СП не завышена.

Расходы предлагаются по предложению организации в размере 16352 тыс. руб.

4.4. ***Прочие ремонты (ремонт путевой техники)*** организацией предлагаются в размере- 1500 тыс. руб.,

В обоснование затрат на период регулирования предоставлена расшифровка затрат на ремонт путевой техники (Т1 стр. 112). Дефектные акты на ремонт 7 путевых машин (Т1 стр. 124). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Расшифровка затрат на ремонт путевой техники, реестр счетов-фактур, выборочно счета-фактуры.

Статью предлагается принять по предложению за исключением расходов на вспомогательные материалы (расшифровка не представлена) с корректировкой количества путевых машин по представленным дефектным актам (7 шт.). Приняты ремонты на путевую технику, которая расписана в П 3 "Основные технико-экономические показатели" (Т1 стр. 38) и на которую представлены дефектные акты.

Специалист предлагает принять в размере 905,38 тыс. руб.

4.5. ***Текущее содержание СП организацией предложены расходы*** в размере 4210 тыс. руб. Специалист предлагает принять расходы на основании расчета материалов в размере 1456,10 тыс. руб.

Предоставлена расшифровка материалов (Т1 стр. 120), договоры поставки согласно реестрам (Т7 стр. 1-221). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Реестр счетов-фактур, выборочно счета-фактуры.

Специалистом включены следующие материалы: остряк Р-65 лево-прямой, остряк Р65 кривой от левого, крестовина, брус переводной. Остальные материалы, предлагаемые организацией исключены, так как не входят в среднесетевые нормы расхода материалов и изделий на текущее содержание пути (на 1 км в год), утвержденные МПС от 29 ноября 1997 года N С-1386у "Об утверждении Среднесетевых норм расхода материалов и изделий на текущее содержание, планово-предупредительную выправку, ремонт пути и других устройств путевого хозяйства.

4.6. **Расходы на Содержание локомотивов** предлагаются организацией в размере – 373 тыс. руб.

В обоснование затрат предоставлена расшифровка затрат на материалы (Т1 стр. 123). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Расшифровка затрат на содержание локомотивов, реестр счетов-фактур.

Специалист предлагает принять расходы на содержание локомотивов по предложению с корректировкой на нормативное количество локомотивов в размере 237,36 тыс. руб.

4.7. **Затраты на текущий ремонт железнодорожных кранов** предлагаются организацией в размере 500 тыс. руб.

Организацией предоставлены акты технического состояния (Т1). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ.

Специалист предлагает принять расходы в размере - 354,22 тыс. руб. по факту 2020 с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год, за исключением расходов на вспомогательные материалы (не представлена расшифровка).

4.8. **Затраты на содержание путевой техники** организация предлагает принять в размере 40 тыс. руб.

Организацией расшифровка материалов не представлена, стоимость необоснована. Специалист предлагает не включать расходы в расчет.

***Подрядный способ:***

4.9. **ТР-2** **ТЭМ-2** предлагается организацией в размере – 948 тыс. руб.. Планируется 10 ремонтов.

Предоставлены дефектные акты с указанием дефекта по ремонту электрооборудования, график ремонта тепловозов, расшифровка услуг, калькуляции (ежемесячные) за 2020 год, акты выполненных работ и производственная программа ЭРЦ на 2021 год.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации с корректировкой на количество ремонтов по дефектным актам и графику ремонта тепловоза. Услуги собственных цехов по ремонту электрооборудования на локомотивах. Цех ЭРЦ.

Расходы предлагается принять в размере 663,6 тыс. руб.

4.10 **ТР-3 ТЭМ-2 (переформирование колесных пар)** организацией предлагается принять расходы на ремонт 1 локомотива в размере - 830 тыс. руб.

В обоснование расходов на ремонты предоставлены дефектные акты, договор подряда с ООО "Востоктрансэнерго".

Специалистом проведен анализ рыночных цен, по результатам которого сделан вывод, что предлагаемая цена не превышает среднерыночную.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации в размере 830 тыс. руб.

4.11. **КР-1 (СР)** организация предлагает принять в размере 11000 тыс. руб.

В обоснование расходов на ремонт организацией предоставлен дефектный акт, подтверждающий необходимость проведения ремонт, калькуляция, график выполнения работ, договор (Т5, Т9)

Специалист предлагает включить затраты по предложению с учетом межремонтных сроков на СР (1 раз в 6 лет) в размере 1833,33 тыс. руб.

4.12. **ТР-3 ТГМ-6** затраты на ремонт ТР-3 предлагается принять организацией на 2 локомотива в размере - 5670 тыс. руб.

В обоснование расходов на ремонты организацией предоставлены дефектные акты (Т1 стр. 262), график ремонта тепловозов стр. 190, договор подряда с ООО "Востоктрансэнерго" (Т5 стр.370), дополнительное соглашение стр. 394.

Специалист предлагает принять по факту 2020 с учетом индекса Минэкономразвития России 106% на 2021 год и с учетом нормативного количества тепловозов марки ТГМ-6. Расходы составят 2246,4 тыс. руб.

4.13. **Капитальный ремонт пути**

Организацией предлагается длина пути для проведения капитального ремонта протяженностью 1,99 км. стоимостью - 3250 тыс. руб.

Предоставлена ведомость дефектов, расчеты договорной цены, локальные сметы.

Специалист предлагает включить расходы по факту 2020 с корректировкой на нормативную длину пути 1,9 км с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год. Расчет нормативной протяженности пути представлен выше.

Расходы составят 3103,02 тыс. руб.

4.14. **Затраты на капитальный ремонт стрелочных переводов** (15 ед.) предлагаются организацией в размере 3750 тыс. руб.

В обоснование затрат на ремонт предоставлен договор подряда № ДГЗС7-021408 от 07.02.2018 с ООО "УК"Кузбасстрансмет", дополнительное соглашение, календарный план производства работ, график выполнения ремонтов, спецификация (стр. 395), расчеты договорных цен, выписки из смет. Предоставлена общая калькуляция на ремонты стрелочных переводов и ремонты жд пути.

Специалист предлагает принять расходы по факту с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год.

Специалист предлагает принять расходы в размере – 3547,01 тыс. руб.

4.15. **Капитальный ремонт железнодорожного моста.** Организация предлагает принять расходы в размере 4000 тыс. руб.

Организацией не представлен дефектный акт, подтверждающий необходимость проведения капитального ремонта моста.

Специалист предлагает не включать расходы.

4.16. **Затраты на текущее содержание жд путей** организация предлагает принять в размере 11066 тыс. руб.

Специалист предлагает принять статью на основании представленного дополнительного Соглашения №11 к договору №ДГЗС7-021145 от 2018 г. (Т5 стр. 213,217)). Специалистом проведен анализ среднерыночных цен по текущему содержанию пути с сайта zakupki.gov. Предлагаемая организацией стоимость по текущему содержанию не превышает среднерыночную стоимость. За отчетный период предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, договор, реестр счетов-фактур (Т9), счета -фактуры (Т9), акты выполненных работ.

Специалист предлагает принять затраты на текущее содержание пути и СПв размере 11035,24 тыс. руб.

4.16. **Затраты по очистке пути** организация предлагает принять в размере - 7989 тыс. руб.

Представлено дополнительное Соглашение №11 к договору №ДГЗС7-021145 от 2018 г. (Т5 стр. 218). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, договор, реестр счетов-фактур (Т9), счета -фактуры (Т9), акты выполненных работ.

Специалист предлагает принять расходы в размере- 6972,91 тыс. руб на основании дополнительного Соглашения

4.17. **Затраты на геодезические работы** организация предлагает принять в размере- 117 тыс. руб.

Специалист предлагает принять по предложению организации согласно предоставленной калькуляции к договору с ООО "СибГеоТоп" от 08.04.2020 № ДГЗС7-026731 (Т5, стр. 268). в размере - 117 тыс. руб.

4.18. **Затраты на содержание локомотивов** предлагались организацией в размере - 1113 тыс. руб.

Под содержанием подразумевается обслуживание датчиков системы ГЛОНАСС.

Расчет организации с указанием абонентской платы не представлен, договор не представлен.

Специалист предлагает не принимать расходы.

4.19. **Затраты на содержание путевой техники** предлагаются организацией в размере - 1833 тыс. руб.

Расчет организации не представлен, договор не представлен.

Специалист предлагает не принимать расходы.

4.20. **Затраты на текущий ремонт жд кранов** предлагаются организацией в размере - 281 тыс. руб. Предоставлен расчет на услуги промышленного характера собственных цехов (Т9).

Специалист предлагает принять затраты в размере – 191,86 тыс. руб. по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год.

4.21. **Затраты на текущее содержание жд кранов** предлагаются организацией в размере - 221 тыс. руб.

Специалист предлагает принять затраты в размере – 103,88 тыс. руб. по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год.

5. **Организацией расходы на приобретение электроэнергии** предлагается принять в сумме – 1411 тыс. руб.

В обоснование затрат предоставлен расчет затрат на электроэнергию на 2021 год, калькуляции, договора поставки, реестры счетов - фактур за 2020 год, счета-фактуры, баланс электроэнергии и мощности за 2020 год, расчет потребности электроэнергии по ненормируемым цехам за 2020 год.

Расходы на приобретение электрической энергии специалист предлагает принять в размере – 1161,18 тыс. руб по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 103,4 % на 2021 год.

6. **Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг** предлагались организацией в размере – (-10540) тыс. руб, в т. ч. прочие энергетические -1408 тыс руб, отходы пр-ва 0 тыс. руб, попутная продукция (-11948) тыс. руб.

Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг специалист предлагает принять в размере – (-14513,87) тыс. руб. из них: - прочие энергетические расходы (пар) предлагается принять в размере 983,3 тыс. руб. по факту 2020 с учетом индекса Минэкономразвития Росии 103,4 % на 2021 год.

- отходы производства снимаются затраты с себестоимости по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год. Организацией не предлагалось снять с себестоимости затраты на отходы производства на период регулирования. Однако специалист считает возможным принять данные затраты в размере (-15497,2). Организация ежегодно обращается в регулирующий орган со сметой расходов для утверждения тарифов, но в предложения по расчету тарифов данную статью «отходы производства» не включает, в то время как по факту отчетного периода ежегодно отражает данные затраты.

-затраты на попутную продукцию - 0 тыс. руб. Организация предлагает снять затраты с себестоимости в размере (-11948 тыс. руб.). По оборотно-сальдовым ведомостям по МВЗ, фактическим за 2020 год и плановым на 2021 год калькуляциям попутная продукция включает следующие услуги: отстой вагонов, пропуск вагонов, услуги собственных цехов. Организация в предложениях на период регулирования не выделяет затраты по видам услуг. Услуги по пропуску и отстою включены, в том числе в услугу по перевозке грузов. РЭК Кузбасса считает некорректным такое распределение услуг и согласно п. 2.4. Методических рекомендаций формирует тарифы, расходы и доходы по видам оказываемых услуг.

Т.о. расходы распределяются по всем видам услуг, как регулируемым, так и нерегулируемым согласно ст. 272 НК. РФ (за исключением услуги по эксплуатации вагонов). Выручка не снимается.

7. **Накладные расходы** предлагаются организацией в размере - 119803 тыс. руб.

К накладным расходам организация относит общецеховые расходы и общехозяйственные расходы.

7.1. Общецеховые расходы предлагаются организацией в сумме 93271 тыс. руб.

Предоставлена расшифровка, оборотно - сальдовая ведомость по МВЗ, выборочно договора и счета-фактуры, акты выполненных работ.

Общецеховые расходы специалист предлагает принять по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год за исключением расходов на добровольное медицинское страхование, РБП добровольное страхование имущества, РБП добровольное страхование гражданской ответственности.

Расходы составят – 83785,64 тыс. руб.

7.2. Затраты на общехозяйственные расходы организацией предлагается принять в размере - 26532 тыс. руб.

Организацией предоставлены расчеты на период регулирования, выборочно договора, оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, договора на оказание услуг, акты выполненных работ за 2020 год, счета-фактуры за 2020 год.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

Базу для распределения общехозяйственных расходов специалист предлагает принять согласно расшифровке организации по факту 2020 года с индексом Минэкономразвития России 106 % на 2021 год, за исключением расходов на подбор кадров, расходов на имидж организации, выплат по изобретательству и рационализации, членских взносов, начисления на выплаты по изобретательству представительских расходов. Расходы на основании п. 2.9. исключены, так как являются экономически необоснованными и не относятся на регулируемую деятельность.

Также предлагается исключить расходы на основании пункта 2.9. Методических рекомендаций на услуги по приемке и инспектированию сырья и материалов, расходы на содержание ЦПП, вспомогательные материалы, услуги по ТО узлов учета энергоресурсов и прочие расходы, так как расходы не обоснованы, в тарифном деле не представлены материалы, подтверждающие данные затраты

Распределение общехозяйственных расходов пропорционально себестоимости согласно учетной политики организации.





Специалист предлагает принять в размере – 12373,31 тыс. руб.

Накладные расходы специалист предлагает принять в размере 96158,95 тыс. руб.

8. **Расходы на нормативную прибыль** предлагаются организацией в сумме 15161 тыс. руб.

Расходы на развитие производства организация предлагает принять в размере 4300 тыс. руб., расходы на выплаты социального характера в размере 10861 тыс. руб.

Расходы на выплаты социального характера специалист предлагает не принимать, так как согласно пункту 2.9. Методики считаем расходы экономически необоснованными.

Расходы на развитие производства специалист предлагает не принимать, так как не представлена инвестиционная программа.

9. **Затраты на амортизационные отчисления на основные средства** предлагаются организацией в размере 6391 тыс. руб.

Предоставлена расшифровка, оборотно-сальдовые ведомости МВЗ по счету 01 и 02 за 2020 год.

Специалист предлагает принять затраты по предложению организации, согласно предоставленным расшифровкам, за исключением амортизационных отчислений на платформы четырехосные, полувагоны четырехосные, платформы, цистерны, полувагоны, так как данное имущество не относится на регулируемую деятельность, исключены на основании п. 2.9. Методических рекомендаций.

Расходы составят – 5281,89 тыс. руб.

10. **Расходы по налогу на имущество** предлагаются организацией в размере 1330 тыс. руб.

Предоставлен расчет налога на имущество на 2021 год, за 2020 год налоговые декларации.

Налог на имущество специалист предлагает принять по предложению – 1330 тыс. руб.

11. **Предпринимательская прибыль.**

Организацией предлагается к включению предпринимательская прибыль в размере 25735 тыс. руб.

Специалист предлагает включить предпринимательскую прибыль не более 5% от суммы прямых и накладных расходов. Размер прибыли составит 1590 тыс. руб.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 399 959,66 тыс. руб., в том числе на маневровую работу локомотива в размере – 3 070,59 тыс. руб., на перевозку грузов 373 879,08 тыс. руб., на пропуск подвижного состава 5 666,58 тыс. руб., на отстой подвижного состава 531,14 тыс. руб., на погрузочно-разгрузочные работы 13 168,75 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по предложению специалиста составил:

- перевозка грузов, подача и уборка вагонов подъездным железнодорожным путям в размере 19,21 рублей за тонну;

- маневровая работа локомотива, выполняемая локомотивами АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в размере 3608,21рублей за локомотиво-час;

- отстой вагонов на железнодорожных путях в размере 80,57 рублей за вагоно-сутки.

- пропуск вагонов на железнодорожных путях в размере 930,32 рубля за единицу подвижного состава

- погрузочно-разгрузочные работы в размере 2169,49 руб./крано-час.

Расчет тарифа прилагается (Приложение 1).

***Площадка строительного проката***

Объемы транспортных услуг на период регулирования специалист предлагает принять в следующих объемах:

- Объемы услуг по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов специалист предлагает принять в размере – 119645,95 тыс. тн.км. по предложению организации, их них 12391,80 тыс. тн. км. для сторонних потребителей услуг на основании предоставленных протоколов согласования объемов с потребителями и 107254,15 тыс. тн. км. для собственных нужд АО «ЕВРАЗ ЗСМК»;

- Объемы услуг работе локомотивов специалист предлагает принять в размере - 22229 локомотиво-часов, исходя из среднего объема локомотиво-часов за 3 последних года (согласно пункту 7.1. Методических рекомендаций) на основании предоставленной организацией расшифровки объемов (Т.18), из них 625 локомотиво-часов и 21604 локомотиво-часов на собственные нужды;

- Объемы услуг по погрузочно-разгрузочным работам специалист предлагает принять в размере 62200 крано-часов, из них 100 крано-часов для сторонних потребителей услуг на основании предоставленных протоколов согласования объемов с потребителями и 62100 крано-часов для собственных нужд АО «ЕВРАЗ ЗСМК»;

- Объемы услуг по отстою вагонов специалист предлагает принять в размере 312 вагоно-суток по предложению организации.

- Объемы услуг по пропуску подвижного состава специалист предлагает принять в размере - 66014 единиц подвижного состава на основании, предоставленных организацией протоколов согласования объемов с потребителями.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению организации составит 2148281 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов 1992151 тыс. руб., на пропуск подвижного состава 569708 тыс. руб., на отстой подвижного состава 569708 тыс. руб., на маневровую работу локомотива 63377 тыс.руб., на погрузочно-разгрузочную работу 90750 тыс.руб. Проанализировав представленную АО «ЕВРАЗ ЗСМК» бухгалтерскую отчетность за 2020 год, оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год, статистическую отчетность, учетную политику организации, порядок распределения затрат, выявлен факт отсутствия ведения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности в полном объеме.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

Прямые расходы специалист предлагает принять в размере – 1247675,45 тыс. руб., в т.ч. по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов – 1134396,14 тыс.руб., отстою вагонов - 18,89 тыс.руб., пропуску вагонов – 23253,78 тыс. руб., по маневровой работе локомотива - 30986,62 тыс.руб., по погрузочно-разгрузочным работам – 58838,43 тыс. руб.

В связи с тем, что в учетной политике не предусмотрен механизм распределения расходов по видам деятельности, распределение произведено согласно Налоговому кодексу РФ. Согласно Ст. 272 НК РФ расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

Распределение представлено в таблице ниже.



1. Расходы на оплату труда предлагаются организацией в размере 694225 тыс. руб.

Организацией предоставлены расчеты по ФОТ за отчетный период 2020 года и на период регулирования, штатные расписания за 2020 год и на период регулирования, оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год, расчетные таблицы «Расходы на оплату труда за отчетный и расчетный периоды регулирования», фактические калькуляции за отчетный период и плановые калькуляции на период регулирования, статистическая форма № П-4, форма 4-ФСС.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Согласно п. 4.3. Методики численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п

Специалист предлагает численность принять по факту 2020, за исключением численности работников, которые не относятся на регулируемую деятельность, а именно 5-ти должностей операторов множительной техники.

Обоснований для включения в расчет дополнительной численности по предложению организации не представлено.

Предлагаемая специалистом численность на период регулирования составит 969 единицы.

Организация предлагает среднемесячную заработную плату в размере – 57 336, 06 тыс. руб.

Специалист считает, что предлагаемое организацией наращивание заработной платы выше темпов роста инфляции экономически необоснованно.

Следует отметить, что фактическая заработная плата на предприятии превышает ИПЦ на 2021 год. ИПЦ на 2021 год составляет 6 %, рост заработной платы составляет 8,4 %.

В связи с этим среднемесячную заработную плату специалист предлагает принять по плану 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 на 2021 год. Размер среднемесячной заработной платы составит 48 378,69 тыс. руб.

Расходы по ФОТ специалист предлагает принять на период регулирования в размере 562 547,39 тыс.руб. с учетом принятой численности и среднемесячной заработной платы.

2. Расходы на налоги и сборы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» предлагает принять в размере 233912 тыс. руб.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма 4-ФСС.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист РЭК Кузбасса предлагает принять в соответствии с действующим законодательством, на основании представленных уведомлений о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (31,96%) (Т2 стр. 303).

Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист предлагает принять в размере 179452,616 тыс. руб.

3. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять в размере 335984 тыс. руб.

Для подтверждения расходов за отчетный период и на период регулирования организацией представлены расчеты (Т1 стр. 219), оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год (Т1 стр. 163), реестры счетов-фактур и счета-фактуры за 2020 и январь-март 2021 года (Т4), фактические калькуляции за отчетный период, плановые калькуляции, а также договоры на поставку дизельного топлива и смазочных материалов (Т4).

На период регулирования затраты на дизельное топливо для тепловозов специалист предлагает принять с учетом норм расхода дизельного топлива по факту 2020 года и с учетом цены за 1 тонну по предложению организации, а также с учетом изменения объемов перевозки. Пояснений организации по предлагаемому увеличению нормы расхода на период регулирования не представлено.

РЭК Кузбасса проведен анализ рыночных цен за тонну дизельного топлива среди предприятий, осуществляющих аналогичную деятельность, по результатам, которого сделан вывод, что предлагаемая организацией цена за 1 тонну дизтоплива не превышена.

Специалист предлагает принять расходы на дизельное топливо в размере – 308814,06 тыс. руб.

Согласно п. 4.4. Методических рекомендаций расход смазочных материалов рассчитывается по видам смазочных материалов и их потребности на смазочные материалы не должен превышать 4% от расхода дизельного топлива.

Специалист предлагает принять расходы согласно Методике в размере 4% от фактически годового расхода дизельного топлива с учетом цены дизтоплива по факту отчетного периода и с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год.

Расходы на дизельное топливо и смазочные материалы составят 319 048,92 тыс. руб.

4. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в размере 462851 тыс.руб

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

сметы затрат на проведение ремонтных работ.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств специалист предлагает принять в размере 257373,23 тыс.руб

Расходы по ремонтам отражены в таблице №1.











***Хозяйственный способ:***

4.1. ***Ремонт локомотивов*** организацией к ремонту предлагались затраты на ремонт локомотивов в размере – 13000 тыс. руб.

Организацией предоставлены расчет на период регулирования, дефектные акты на ремонт локомотивов, расшифровки материалов.

По данным АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в собственности организации имеется 70 локомотивов (по факту 2020): ТЭМ-2 - 29 ед., ТЭМ-7 - 9 ед., ТЭМ-15 - 3ед., ТЭМ-18 - 9 ед., ТГМ 6 -19 ед., ТЭМ-9 -1ед. Развернутая длина железнодорожного пути на период регулирования согласно представленным данным в таблице «Основные техническо-экономические показатели по услугам промышленного железнодорожного транспорта» составит 373,8 км.

На период регулирования к ремонту организацией предлагается 68 тепловозов.

В соответствии с производительностью тепловозов по справочнику "Тепловозы промышленного транспорта" Н.Н. Залита для осуществления транспортных услуг организации достаточно 30 тепловозов: 12,4 тепловозов ТЭМ-2, 3,9 тепловоза ТЭМ-7, 1,3 тепловоз ТЭМ-15, 3,9 тепловоза ТЭМ-18, 8,1 тепловозов ТГМ-6 (с учетом ремонта и запаса: 119645/5700=21 - тепловоз на перевозку, 21941 лок-час/365=60 часа, т.е. - 3 локомотива на маневровую работу; (21+3)\*1,25 к-т ремонта и запаса=30 тепловозов). Распределение по моделям тепловозов произведено исходя из существующего парка тепловозов. Содержать другие тепловозы РЭК Кузбасса считает экономически нецелесообразным.

Расшифровка представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Данные об объемах ремонтных работ локомотивов хозяйственным способом, рассчитанные РЭК Кузбасса исходя из нормативной потребности локомотивов (на 30 локомотивов)** | | | | | | | | | | | |
|  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Виды ремонтов | Ед.изм | Предложения организации | | | | Предложения РЭК Кузбасса | | | | |  |
| Прелагаемое организацией количество локомотивов к ремонту | Количество ремонтов | стоимость 1 ремонта, т.руб | Итого | Нормативное количество локомотивов | объем работ | стоимость 1 ремонта хоз. способом, т.руб | сметная стоимость | Обоснования РЭК Кузбасса |  |
|  |  |  | **58** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ТР, в т.ч.по сериям локомотивов:** | **шт/т.руб.** | **68** | **356** |  | **13 001** | **30** | **339** |  | **10 325** | Межремонтные сроки  ***по всем моделям*** локомотивов на **ТО-3** приняты - 12 раз в год, на **ТР-1** для моделей ТЭМ-2, ТЭМ-7, ТЭМ-15, ТГМ6 - 2 раза в год по предложению организации, для моделей ТЭМ -18 - раз в 9 месяцев согласно предоставленным руководствам по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловозов (Т20 стр. 84). Межремонтные сроки на **ТР-2** приняты для моделей ТЭМ-2, ТЭМ-7 и ТЭМ-15, ТГМ6 0,5 раз в год по предложению организации, для моделей ТЭМ-18 раз в 1,5 года согласно предоставленным руководствам по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловозов (Т20 стр. 84) |  |
|  | **ТЭМ 2, в т.ч.** | шт/т.руб. | **29** | **154** |  | **5 272** | **12,4** |  |  |  |  |  |
|  | ТО-3 |  |  | 122 | 19,5 | 2 383 |  | 122 | 19,5 | 2383 | по предложению |  |
|  | ТР-1 |  |  | 21 | 42,9 | 901 |  | 21 | 42,9 | 901 | по предложению |  |
|  | ТР-2 |  |  | 11 | 180,8 | 1 989 |  | 6 | 180,8 | 1124 | по расчету РЭК Кузбасса |  |
|  | **ТЭМ 7, в т.ч.** | шт/т.руб. | **9** | **42** |  | **1 625** | **3,9** |  |  |  |  |  |
|  | ТО-3 |  |  | 34 | 23,8 | 811 |  | 34 | 23,8 | 811 | по предложению |  |
|  | ТР-1 |  |  | 6 | 55,5 | 333 |  | 6 | 55,5 | 333 | по предложению |  |
|  | ТР-2 |  |  | 2 | 240,5 | 481 |  | 1,9 | 240,0 | 463 | по предложению с корректировкой цены согласно представленной дефектной ведомости (Т1 стр. 445) |  |
|  | **ТЭМ 15** | шт/т.руб. | **3** | **14** |  | **331** | **1,3** |  |  |  |  |  |
|  | ТО-3 |  |  | 11 | 18,4 | 202 |  | 11 | 18,4 | 202 | по предложению |  |
|  | ТР-1 |  |  | 3 | 42,9 | 129 |  | 2,6 | 42,9 | 110,3 | по предложению |  |
|  | ТР-2 |  |  |  | 180,8 |  |  |  |  | 0 | стоимость ремонта не принимается, так как организацией не указано количество ремонтных событий |  |
|  | **ТЭМ 18** | шт/т.руб. | **8** | **53** |  | **2 234** | **4,0** |  |  |  |  |  |
|  | ТО-3 |  |  | 41 | 18,4 | 754 |  | 41 | 18,4 | 754 | по предложению |  |
|  | ТР-1 |  |  | 5 | 42,9 | 215 |  | 3 | 42,9 | 129 | по расчету РЭК Кузбасса |  |
|  | ТР-2 |  |  | 7 | 180,8 | 1 266 |  | 2,7 | 180,8 | 482 | по расчету РЭК Кузбасса |  |
|  | **ТГМ 6** | шт/т.руб. | **19** | **93** |  | **3 538** | **8,0** |  |  |  |  |  |
|  | ТО-3 |  |  | 72 | 19,4 | 1 397 |  | 72 | 19,4 | 1396 | по предложению |  |
|  | ТР-1 |  |  | 12 | 42,9 | 515 |  | 12 | 42,9 | 515 | по предложению |  |
|  | ТР-2 |  |  | 9 | 180,8 | 1 627 |  | 4 | 180,8 | 723 | по расчету РЭК Кузбасса |  |

Межремонтные сроки по всем моделям локомотивов на ТО-3 приняты - 12 раз в год, на ТР-1 для моделей ТЭМ-2, ТЭМ-7, ТЭМ-15, ТГМ6 - 2 раза в год по предложению организации, для моделей ТЭМ -18 - раз в 9 месяцев согласно предоставленным руководствам по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловозов (Т20 стр. 84). Межремонтные сроки на ТР-2 приняты для моделей ТЭМ-2, ТЭМ-7 и ТЭМ-15, ТГМ6 0,5 раз в год по предложению организации, для моделей ТЭМ-18 раз в 1,5 года согласно предоставленным руководствам по эксплуатации и техническому обслуживанию тепловозов (Т20 стр. 84).

Стоимость одного ремонта принималась по предложению организации. Расчет произведен с учетом количества тепловозов, рассчитанного РЭК Кузбасса.

Специалист предлагает принять затраты в размере –10325 тыс. руб.

4.2. ***Капитальный ремонт пути*** протяженностью 9,04 км. предлагается организацией в размере – 152456 тыс. руб.

В обоснование затрат предоставлена дефектная ведомость (Т1 стр. 456), расчет затрат по материалам на путеремонтные работы (Т1 стр. 221), разбивка развернутой длины путей по видам шпал, классификация жд путей по видам и длине шпал для капиткльного ремонта. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Расшифровка материалов на текущий ремонт (Т1 стр. 234), реестр счетов-фактур на сумму 180794 тыс. руб. (Т14 стр. 3), выборочно акты на списание материалов.

По пояснению организации пути, подлежащие капитальному ремонту состоят их деревянных и железобетонных шпал.

Специалистом проведен расчет максимальной протяженности ремонта пути в год согласно межремонтных сроков, утвержденных приказом Минтранса от 21.12.2010г. № 286 «Об утверждении Правил технической эксплуатации железных дорог Российской Федерации».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **По расшифровке организации** | **Предлагаемая организацией к кап ремонту длина всего** | **Периодичность капитального ремонта согласно Приказу Минтранса от 21.12.2010 № 286** | **Нормативная длина пути с учетом периодичности кап ремонта** | **Принимаемая РЭК Кузбасса нормативная длина пути** |
| **всего протяженность пути** | **373** | 9,036 |  |  |  |
|  |  | **В том числе:** |  |  |  |
|  |  | **(Т18 стр. 303)** |  |  |  |
| класс 4С |  |  |  |  |  |
| **деревянные шпалы** | 39,8 | 0,2975 | **20** | 1,990 | 0,2975 |
| **железобетонные шпалы** | 59,1 | 1,810 | 35 | **1,689** | 1,689 |
| класс 5С |  |  |  |  |  |
| **деревянные шпалы** | 110,2 | 2,1792 | 25 | 4,408 | 2,179 |
| **железобетонные шпалы** | 162,6 | 4,7490 | 40 | 4,065 | 4,065 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Итого длина пути, подлежащая кап ремонту | **8,23 км.** |

Специалистом сделан вывод о том, что протяженность пути для ремонта с учетом межремонтных предлагаемая организацией завышена.

Длина пути на основании нормативного расчета составит 8,23 км.

Специалистом проведен анализ среднерыночных цен на капитальный ремонт пути, по результатам которого специалист считает предлагаемую организацией стоимость необоснованно завышенной.

Предлагает принять расходы на капитальный ремонт пути по среднерыночной стоимости с учетом нормативной длины пути (8,23 км.). Расходы составят 58492,30 тыс. руб.

***Среднерыночная стоимость КР пути хозспособом***



4.3. **Затраты на капитальный ремонт стрелочных переводов** **(смена СП)** (41 ед.) по предложению организации составляет – 56854 тыс. руб.

На период регулирования предоставлена ведомость дефектов (Т1 стр. 456), расчет затрат по материалам на путеремонтные работы (Т1 стр.221). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Расшифровка материалов на текущий ремонт (Т1 стр. 234), реестр счетов-фактур на сумму 180794 тыс. руб. (Т14 стр. 3), выборочно акты на списание материалов.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации

Расходы составят – 56854 тыс. руб.

4.4. **Затраты на прочие ремонты (путевая техника)** организация предлагает принять в размере 2500 тыс. руб.

В обоснование расходов на ремонт предоставлены дефектные акты в количестве на 9 путевых машин. Предоставлена расшифровка затрат на ремонт путевой техники (Т1 стр. 229), расшифровка. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Расшифровка затрат на ремонт путевой техники (Т1 стр. 229), реестр счетов-фактур (Т15 стр. 2), выборочно счета-фактуры.

Специалист предлагает принять расходы по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год с учетом предоставленных дефектных актов в размере 1042 тыс. руб.

4.5. **Затраты на прочие ремонты** (централизация и блокировка) организация предлагает принять в размере – 3000 тыс. руб.

Предоставлена расшифровка затрат на ремонт устройств сигнализации, централизации и блокировки (Т1 стр. 240). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Расшифровка затрат на ремонт сцб (Т1 стр. 240), реестр счетов-фактур на сумму 2407 тыс. руб. (15 стр. 2), выборочно требования- накладные, акты на списание материалов (Т15).

В тарифном деле отсутствуют дефектные акты, подтверждающие необходимость проведения ремонтов.

Специалист предлагает не включать ремонты.

4.6. **Затраты на текущее содержание пути** предлагаются организацией в размере- 14706 тыс. руб.

Предоставлены договор, сметы. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Реестр счетов-фактур, акты выполненных работ (Т16 стр. 2), счета-фактуры, акты расхода материалов Т 16).

Расходы принимаются на основании расчета материалов по среднесетевым нормам расхода материалов и изделий на текущее содержание пути (на 1 км в год), утвержденным МПС от 29 ноября 1997 года N С-1386у "Об утверждении Среднесетевых норм расхода материалов и изделий на текущее содержание, планово-предупредительную выправку, ремонт пути и других устройств путевого хозяйства". Расшифровка прилагается.





Расходы составят 6459,25 тыс. руб.

4.7. **Затраты на текущее содержание стрелочных переводов** организация предлагает в размере – 42997 тыс. руб.

Предоставлены договор, сметы. За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Реестр счетов-фактур, акты выполненных работ (Т16 стр. 2), счета-фактуры, акты расхода материалов Т 16)

Специалист предлагает в размере 16622,58 тыс. руб. Расходы принимаются на основании расчета материалов по среднесетевым нормам расхода материалов и изделий на текущее содержание пути (на 1 км в год), утвержденным МПС от 29 ноября 1997 года N С-1386у "Об утверждении Среднесетевых норм расхода материалов и изделий на текущее содержание, планово-предупредительную выправку, ремонт пути и других устройств путевого хозяйства". Расшифровка прилагается.











4.8. **Затраты на содержание локомотивов** организация предлагает принять в размере - 4643 тыс. руб.

Предоставлена расшифровка затрат на содержание локомотивов (Т1), реестр счетов-фактур, выборочно счета-фактуры.

Специалист предлагает не принимать расходы на содержание локомотивов, так как Материалы на ремонты учтены в соответствующих статьях ТО-3 и ТР.

4.9. **Затраты на содержание путевой техники** организация предлагает принять в размере - 2170 тыс. руб.

Предоставлены дефектные акты, расшифровка материалов (Т1 стр. 224). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ. Реестр счетов-фактур на сумму 2407 тыс. руб. (Т15 стр. 1), акты на списание материалов, выборочно счета-фактуры.

Специалист предлагает принимать расходы по предложению. Расходы составят 2170 тыс. руб.

4.10. **Затраты на текущий ремонт железнодорожных кранов** организация предлагает принять в размере - 2500 тыс. руб.

Расшифровка затрат на ремонт кранов (Т1 стр. 229), реестр счетов-фактур на сумму 1774,3 тыс. руб. (Т15), выборочно счета-фактуры.

Специалист предлагает принять по предложению организации в размере -2500 тыс. руб.

4.10. **Затраты на текущее содержание железнодорожных кранов** организация предлагает принять в размере -375 тыс. руб. Предоставлена расшифровка материалов (Т1 стр. 229), Реестр счетов-фактур (Т15), выборочно счета-фактуры.

Специалист предлагает принять по предложению в размере 374,96 тыс. руб.

***Подрядный способ:***

4.11. **ТР-3 ТЭМ-2**

Организация предлагает принять затраты по ремонту ТР-3 четырех локомотивов ТЭМ-2 (исходя из представленных дефектных актов) в размере 7836 тыс. руб. (переформирование колесных пар и ремонт дизеля).

В обоснование затрат по ремонтам предоставлены акты технического состояния на локомотивы №9295; №8234; №7140;№051 (Т1 стр. 404-408), калькуляция, график ремонта тепловозов (Т1 стр. 436). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, реестр счетов-фактур (Т9 стр. 1), счета -фактуры, акты выполненных работ (Т9), договора на ТР-3 с ООО "Востоктрансэнерго" и ООО "Лавр" (Т5).

Специалист предлагает принять расходы согласно представленной спецификации работ ( Т21 стр. 18) с учетом межремонтных сроков для локомотивов ТЭМ-2 1 раз в 2 года.

Расходы составят 3232,76 тыс. руб.

4.12. **ТР-3 ТГМ-6** Организацией предлагается 4 ремонтных события на сумму 6540 тыс. руб.

Организацией предоставлены дефектные акты на ТР-3 тепловозов ТГМ-6 № 317, №0130, № 486, №1271 (Т1 стр. 437), график ремонта тепловозов (Т1 стр. 436). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, реестр счетов-фактур (Т9), счета -фактуры, акты выолненных работ (Т9), договора на ТР-3 с ООО "Востоктрансэнерго" и ООО "Лавр" (Т5).

В графике ремонтов отражено 3 ремонта ТР-3 локомотивов марки ТГМ 6 А, однако организацией в приложении № 8 предложено отремонтировать 4 локомотива данной марки. Межремонтный срок был рассчитан специалистом исходя из 3 локомотивов.

По факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год и с учетом межремонтных сроков для локомотивов марки ТГМ-6А (1 раз в два года).

Расходы составят 2351,35 тыс. руб.

4.13.**Затраты по ремонту КР-1 (СР)** на ремонт 3 локомотивов ТЭМ18 № 309, ТЭМ18№ 270, ТЭМ 18 № 269 предлагаются организацией в размере - 33000 тыс. руб.

В обоснование затрат организацией предоставлены дефектные акты (Т1 стр. 398), договор с АО "ТПТУ" (Т5 стр. 316) калькуляции на ремонт с АО "ТПТУ"(Т5 стр. 322), перечень запасных частей, подлежащих замене при СР.

Специалист предлагает принять затраты по предложению с учетом межремонтных сроков по СР (1 раз в 6 лет) и рассчитанного РЭК Кузбасса нормативного количества локомотивов марки ТЭМ-18, подлежащем ремонту (3/6=0,5 ремонта в год.).

Расходы составят 5107,75 тыс. руб.

4.14 **Затраты на капитальный ремонт пути** протяженностью 9,04 км. предлагаются организацией в размере - 24034 тыс. руб.

В обоснование затрат организацией предоставлены дефектная ведомость (Т1 стр. 456), договор подряда № ДГЗС7-021408 от 07.02.2018 с ООО "УК"Кузбасстрансмет", дополнительное соглашение, календарный план производства работ, график выполнения ремонтов, спецификация (Т 5 стр. 126), расчеты договорных цен, выписки из смет. За отчетный периодредоставлена оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, реестр счетов-фактур (Т5,10), счета -фактуры (Т10,11), акты выполненных работ, договор.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации с учетом рассчитанной предельной нормативной длины пути, подлежащей ремонту, которая составила 8,23 км.

Расходы составят 21880,51 тыс. руб.

4.15. **Затраты на капитальный ремонт стрелочных переводов** предлагаются организацией в размере - 15996 тыс. руб за 41 СП.

В обоснование затрат организацией предоставлены договор подряда № ДГЗС7-021408 от 07.02.2018 с ООО "УК"Кузбасстрансмет", дополнительное соглашение, календарный план производства работ, график выполнения ремонтов, спецификация (Т 5 стр. 126), расчеты договорных цен, выписки из смет. За отчетный период предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, реестр счетов-фактур (Т5,10), счета-фактуры (Т10,11), акты выполненных работ, договор.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации в размере 15996 тыс. руб. за ремонт 41 СП.

4.16. **Затраты на прочие ремонты (путевая техника)** предлагаются организацией в размере - 700 тыс. руб.

Предоставлены дефектные акты, за отчетный период предоставлена оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, реестр счетов-фактур (Т9 стр. 2), счета -фактуры (Т9), акты выполненных работ.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации в размере 700 тыс. руб.

4.17. **Затраты на прочие ремонты (централизация и блокировка)** предлагаются организацией в размере 6000 тыс. руб.

В тарифном деле не представлены обосновывающие расходы документы на период регулирования.

Специалист предлагает не включать расходы.

4.18**. Затраты на текущее содержание жд путей и стрелочных переводоыв** предлагаются организацией в размере 22867,47 тыс. руб.

Предоставлено дополнительное Соглашение №11 к договору № ДГЗС7-021145 от 2018 г. с АО «Кузбасстрансмет» (Т5). За отчетный период предоставлена оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, договор (Т5 стр. 179), реестр счетов-фактур (Т10,12), акты выполненных работ.

Специалист предлагает принять расходы в размере 22321,81 тыс. руб. на основании предоставленного дополнительного соглашения.

4.19. Затраты по аренде пути. Организация предлагает принять в размере 56 тыс. руб.

В тарифном деле нет документов, подтверждающих данные расходы.

Специалист предлагает расходы не включать.

4.20. **Затраты по очистке пути** предлагаются организацией в размере 27587 тыс. руб.

Представлено дополнительное Соглашение №11 к договору № ДГЗС7-021145 от 2018 г.

Предлагаю затраты на услуги АО"РЖД Логистика" не включать, т. к. у организации на балансе есть тепловозы марки ТЭМ2 и машинисты. Кроме того, договор на период регулирования не пролонгирован. Считаем экономически необоснованным включать затраты на оказание услуг по предоставлению тягового состава в расчет тарифа.

Статья принимается на основании представленного дополнительного Соглашения №11 к договору №ДГЗС7-021145 от 2018 г. с АО «Кузбасстрансмет».

Расходы составят 27402 тыс. руб.

4.20**. Затраты на геодезические работы** организация предлагает принять в размере – 946 тыс. руб.

В обоснование затрат представлен договор с ООО "СибГеоТоп" от 21.04.2021 № ДГЗС7-028517 (Т5, стр. 273) со спецификацией.

Специалист предлагает принять затраты по предложению организации в размере 946 тыс. руб.

4.21. **Затраты на содержание локомотивов** организацией предлагаются в размере - 3998 тыс. руб.

Специалист предлагает принять расходы по факту отчетного периода 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 % на 2021 год в размере 74,05 тыс. руб.

4.22. **Затраты на содержание путевой техники** организация предлагает в размере 5284 тыс. руб.

В обоснование затрат организацией предоставлена расшифровка затрат на содержание путевой техники и оборудования (Т18, стр. 346), договора со спецификациями.

Специалист предлагает принять расходы по представленным договорам и спецификациям в размере -2451,54 тыс. руб.

5. **Расходы на приобретение электрической энергии** предлагаются организацией в сумме 4438 тыс. руб.

Предоставлен расчет, баланс потребности электроэнергии на 2021 год. За отчетный период оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ, реестр счетов - фактур за 2020 год (Т8 стр. 160), счета-фактуры (Т8 стр. 161), баланс электроэнергии за 2020 год.

Специалист предлагает принять расходы по факту 2020 с учетом индекса Минэкономразвития России 103,4 % на 2021 год в размере 3989,17 тыс. руб.

6. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг организацией предлагается принять в размере (-21354 тыс. руб.). Организацией представлены оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ за 2020 год. Фактические калькуляции за отчетный период 2020 года и плановые калькуляции себестоимости на период регулирования из них:

- расходы на воздух сжатый и воду техническую организация предлагает в размере 9850 тыс. руб.

- расходы на отходы производства предлагаются организацией в размере (- 160 тыс. руб).

-затраты на попутную продукцию организация предлагает снять затраты с себестоимости в размере (-31044 тыс. руб.).

Специалист предлагает принять расходы расходы на воздух сжатый и воду техническую организация предлагает в размере 9850 тыс. руб. по предложению организации.

Расходы на отходы производства специалист предлагает включить по факту 2020 года с учетом индекса Минэкономразвития России 106 на 2021 год в размере (-84585,88) тыс. руб.

Расходы на попутную продукцию по оборотно-сальдовым ведомостям по МВЗ, фактическим и плановым калькуляциям попутная продукция включает следующие услуги: отстой вагонов, пропуск вагонов, взвешивание вагонов. Организация в предложениях на период регулирования не выделяет затраты по видам услуг. Услуги по пропуску и отстою включены (в том числе) в услугу по первозке грузов. РЭК Кузбасса считает некорректным такое распределение услуг и согласно п. 2.4. Методических рекомендаций формирует тарифы, расходы и доходы по видам оказываемых услуг. Т.о. расходы распределяются по всем видам услуг, как регулируемым, так и не регулируемым согласно ст. 272 НК. РФ. Выручку по попутной продукции РЭК предлагает не снимать.

2. Накладные расходы организацией предлагаются в размере 288210 тыс. руб.

К накладным расходам организация относит общецеховые расходы и общехозяйственные расходы.

2.1. Общецеховые расходы предлагается организацией принять в размере 184671 тыс. руб.

По представленным оборотно - сальдовым ведомостям по МВЗ общецеховые расходы за 2020 год составили 180690 тыс руб.

Предоставлена расшифровка расходов, выборочно договоры. Исключены расходы на ремонт поврежденных вагонов, добровольное медицинское страхование, расходы будущих периодов (РБП) добровольное страхование имущества, РБП добровольное страхование гражданской ответственности, так как считаем данные расходы экономически необоснованными и не относящимися к регулируемой деятельности на основании пункта 2.9. Методических рекомендаций.

Откорректирован расчет на водоотведение сточных вод ч/з ЦВС и ВО на содержание зданий с применением объемов по факту 2020 года и тарифов по постановлению РЭК Кузбасса от 08.10.2019 № 298 "О внесении изменений в постановление РЭК КО от 18.12.2018 № 573 "Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение АО "ЕВРАЗ ЗСМК" в части 2020 года. Откорректирован расчет на теплоэнергию с применением объемов 2020 года и тарифов утвержденных постановлением РЭК КО "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных параметров регулирования долгосрочных тарифов АО "ЕВРАЗ ЗСМК" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019-2023 годы".

Специалист предлагает принять расходы размере 183589,83 тыс. руб.

2.2. Затраты на общехозяйственные расходы организацией предлагается принять в размере - 103539 тыс. руб. Организацией предоставлены расчеты на период регулирования, оборотно-сальдовая ведомость по счету 26, договора на оказание услуг, акты выполненных работ.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

Специалист предлагает базу для распределения общехозяйственных расходов принять по факту 2020 года по расшифровке организации с индексом Минэкономразвития России 106 на 2021 год, за исключением расходов на подбор кадров, расходов на имидж организации, выплат по изобретательству и рационализации, членских взносов, начисления на выплаты по изобретательству представительских расходов Расходы на основании п. 2.9. предлагается исключить, так как расходы являются экономически необоснованными и не относятся на регулируемую деятельность.

Также исключены расходы на услуги по приемке и инспектированию сырья и материалов, расходы на содержание ЦПП, вспомогательные материалы, услуги по ТО узлов учета энергоресурсов и прочие расходы, так как расходы не обоснованы, в тарифном деле не представлены материалы, подтверждающие данные затраты

Распределение общехозяйственных расходов пропорционально себестоимости (прямые расходы + амортизация) согласно учетной политики организации.





Расходы составят по предложению специалиста 52822,50 тыс. руб.

3. **Расходы на амортизацию основных средств** предлагаются организацией в размере 35269 тыс. руб.

Предоставлен расчет, оборотно-сальдовые ведомости по МВЗ по счету 01 и 02.

Специалист предлагает принять амортизацию по предложению организации за исключением хопер-дозатора, весов вагонных, точек контроля для автоматизированного видеонаблюдения номеров вагонов и взвешивания вагонов, вагонозамедлителя. На основании пункта 2.9. Методики считаем расходы экономически необоснованными и не относящимися на регулируемую деятельность.

Расходы составят 25281,10 тыс. руб.

4. Расходы на нормативную прибыль предлагались организацией в размере 94835 тыс. руб., в том числе расходы на развитие производства 56651 тыс. руб. и расходы на выплаты социального характера 38184 тыс. руб.

Предоставлен расчет на капитальные вложения, оборотно - сальдовая ведомость, расшифровка социальных расходов, списки сотрудников, получивших путевки в 2020 году, договора на оздоровление на 2021 год, выборочно счета-фактуры на приобретение путевок и отрывные талоны.

Специалист предлагает расходы на развитие производства не принимать, так как по расшифровке организации источник финансирования капитальных вложений – амортизация. В соответствии с пунктом 4.15. Методических рекомендаций при определении величины расходов на капитальные вложения в составе нормативной прибыли субъекта регулирования не учитываются расходы, финансируемые за счет организации.

Расходы на выплаты социального характера специалист предлагает не включать, так как согласно пункта 2.9. Методики считаем расходы экономически необоснованными

5. Расходы по налогу на имущество предлагаются организацией в размере – 5748 тыс. руб.

Предоставлен расчет налога на имущество на 2021 год, за 2020 год налоговые декларации.

Налог на имущество специалист предлагает принять по предложению – 5748 тыс. руб.

6. **Предпринимательская прибыль.** Организацией предлагается к включению предпринимательская прибыль в размере 99913 тыс. руб.

Специалист предлагает включить предпринимательскую прибыль не более 5% от суммы прямых и накладных расходов. Размер прибыли составит 5626 тыс. руб.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 1 520742,88 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов 1370643,75 тыс. руб., по пропуску подвижного состава 27933,99 тыс. руб., по отстою подвижного состава 22,68 тыс. руб., по маневровой работе локомотива 39028,27 тыс.руб., по погрузочно-разгрузочным работам 71180,64 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ ЗСМК» по предложению РЭК Кузбасса составит:

- перевозка грузов, подача и уборка вагонов подъездным железнодорожным путям в размере 11,46 рублей за тоннокилометр;

- маневровая работа локомотива, выполняемая локомотивами АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в размере 1755,74 рублей за локомотиво-час;

- отстой вагонов на железнодорожных путях в размере 72,71 рубля за вагоно-сутки.

- пропуск вагонов на железнодорожных путях в размере 423,15 рубля за единицу подвижного состава

- погрузочно-разгрузочные работы в размере 1144,38 рублей за крано-час.

Расчет тарифа прилагается (Приложение 2).

***Транспортная услуга, оказываемая на подъездных железнодорожных путях Таштагольской шахты филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» «Евразруда - филиал АО «Евраз ЗСМК»***

Объемы на транспортную услугу (пропуск подвижного состава) предлагается принять организацией в размере 23542 единиц подвижного состава, в то числе 928 для сторонних потребителей, 22614 единиц подвижного состава для собственных нужд.

Специалист предлагает принять по предложению организации в объеме 23542 единиц подвижного состава, в то числе 928 для сторонних потребителей (согласно представленным протоколам согласования объемов), 22614 единиц подвижного состава для собственных нужд.

По данным филиала развернутая длина железнодорожного пути на период регулирования согласно представленным данным в таблице «Основные технико-экономические показатели по услугам промышленного железнодорожного транспорта филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» «Евразруда - филиал АО «Евраз ЗСМК» (далее- Таштагольская шахта) показатели деятельности составит 10,676 км., количество стрелочных переводов -14 штук, количество переездов – 3 шт.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению организации составит 13926 тыс. руб.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов филиала материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

***1. Прямые расходы*** организация предлагает принять в размере- 13203 тыс. руб.

Из них:

1.1. Затраты на ремонт техническое обслуживание основных средств в размере 13203 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

1.1.1 **Затраты на капитальный ремонт железнодорожного пути** подрядным способом предлагаются организацией в размере -10000 тыс. руб.

Организацией предлагается ремонт железнодорожных переездов.

Предоставлен акт комиссионного обследования жд переездов (стр. 104), ведомость дефектов жд переездов (Т1 стр.106). За отчетный период предоставлена оборотно-спальдовая ведомость, детализация затрат по ремонтам сторонними организациями. счета-фактуры и акты выполненных работ по ремонту жд пути № 7 (Т1 стр. 157-174), договор С ООО "УК "Кузбасстрансмет".

Организацией обоснование, предлагаемой стоимости по капитальному ремонту железнодорожных переездов, не представлено. Предоставлен договор подряда (Т1 стр.62) без дополнительного соглашения. Согласно пункту 3.1 договора стоимость определяется протоколом согласования цены и является приложением к договору.

В связи с этим специалист предлагает не включать расходы на ремонт жд переездов.

Специалист предлагает включить расходы на ремонт пути, не включенные в плановом периоде 2020 года в размере 2917 тыс. руб. Расчет представлен в экспертном заключении на 2020 год.

1.1.2 Затраты на текущее содержание пути на период регулирования организацией предлагаются в размере – 3203 тыс. руб.

В обоснование затрат на текущее содержание путей предоставлен договор подряда с ООО "Приорити Логистик" с указанием стоимости за 1 км обслуживания пути (Т1 стр. 36).

Специалистом проведен анализ среднерыночных цен на услуги по текущему содержанию пути, выполняемых подрядным способом. Предлагаемая организацией стоимость не превышает среднерыночную стоимость.

Специалист предлагает включить расходы по предложению организации в размере 3202,26 тыс. руб.

**2. Накладные расходы** предлагались филиалом в размере -709 тыс. руб.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

К накладным расходам организация относит общехозяйственные расходы (сч.26).

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

Общехозяйственные расходы организация предлагает принять в размере 709 тыс. руб.

Организацией представлена расшифровка затрат, выборочно договора, выборочно акты выполненных работ.

Специалист предлагает базу для распределения общехозяйственных расходов принять по факту 2020 года по расшифровке организации с индексом Минэкономразвития России 106 % на 2021 год, за исключением расходов на подбор кадров, расходов на имидж организации, выплат по изобретательству и рационализации, членских взносов, начислений на выплаты по изобретательству, представительских расходов. Расходы на основании п. 2.9. предлагается исключить, так как данные расходы являются экономически необоснованными и не относятся на регулируемую деятельность.

Также исключены расходы на услуги по приемке и инспектированию сырья и материалов, расходы на содержание ЦПП, вспомогательные материалы, услуги по ТО узлов учета энергоресурсов и прочие расходы, так как расходы не обоснованы, в тарифном деле не представлены материалы, подтверждающие данные затраты

В соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций данные расходы в расчет тарифов не принимаются.

Распределить общехозяйственные расходы специалист предлагает пропорционально себестоимости согласно учетной политики организации.





При расчете базы распределения учитывалась общая себестоимость АО «Евраз ЗСМК» (по расшифровке организации) за 2020 год, т.е. себестоимость по площадке строительного проката, рельсового проката, по Таштагольской шахте и Шерегешской шахте.

Расходы составят 260,24 тыс. руб.

3. Затраты по амортизации основных средств предлагаются филиалом в размере – 9 тыс. руб.

Предоставлен расчет амортизации.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации на основании предоставленного расчета амортизационных отчислений (Т1 стр. 30) в размере – 8,68 тыс. руб.

4. Налог на имущество предлагается организацией в размере 5 тыс. руб.

Представлен расчет налога на 2021 год, расчет за 2020 год, налоговые декларации за 2020 год.

Специалист предлагает принять расходы по налогу на имущество в размере 4,44 тыс. руб. по расчету. Расчет прилагается.



4. **Предпринимательская прибыль.** Организацией предлагается к включению предпринимательская прибыль в размере 696 тыс. руб.

Специалист предлагает включить предпринимательскую прибыль не более 5% от суммы прямых и накладных расходов. Размер прибыли составит 95 тыс. руб.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 6392,62 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельного тарифа на транспортную услугу (пропуск подвижного состава), оказываемую на подъездных железнодорожных путях Таштагольская шахта по предложению специалиста составил 275,58 руб. за единицу подвижного состава.

Расчет тарифа прилагается (Приложение 3).

**Транспортная услуга, оказываемая на подъездных железнодорожных путях Шерегешской шахты филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» «Евразруда - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее- Шерегешская шахта)**

Объем на транспортную услугу (пропуск подвижного состава) организация предлагает принять в размере 39947 единиц подвижного состава, в том числе 800 единиц для сторонних потребителей, 39147 единиц подвижного состава для собственных нужд.

Специалист принимает объемы по предложению организации в размере 39947 единиц подвижного состава, в том числе 800 единиц для сторонних потребителей, 39147 единиц подвижного состава для собственных нужд.

По данным филиала развернутая длина железнодорожного пути на период регулирования согласно представленным данным в таблице «Основные технико-экономические показатели по услугам промышленного железнодорожного транспорта филиала Шерегешской шахты АО «ЕВРАЗ ЗСМК» «Евразруда - филиал АО «Евраз ЗСМК» (далее- Шерегешская шахта) составит 4,473 км., количество стрелочных переводов -14 штук, количество переездов – 3 шт.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению организации составит 6864,74 тыс. руб.

Согласно п. 2.4. Методических рекомендаций формирование тарифов на транспортные услуги основывается на принципе обязательного раздельного учета субъектом регулирования, объемов услуг, доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, а также по видам оказываемых регулируемых услуг.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов филиала материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

1. Прямые расходы организация предлагает в размере – 5905 тыс. руб.

1.1. Затраты на ремонт техническое обслуживание основных средств организация предлагает в размере – 5905 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

1.1.1 Затраты на капитальный ремонт железнодорожного пути подрядным способом предлагаются филиалом в размере – 3206 тыс. руб.

В обоснование расходов представлена счет-фактура , акт выполненных работ за 2020 год. Представлен акт весеннего осмотра путей и стрелочных переводов (стр. 246), ведомость дефектов пути № 6, в которой перечислены виды работ (Т1 стр. 249), локальная смета, акт выполненных работ, счет-фактура.

Специалист РЭК Кузбасса предлагает принять расходы по фактическим расходам, согласно представленной счет-фактуре и акту в размере – 1703,40 тыс. руб.

1.1.2 Затраты на текущее содержание пути на период регулирования предлагаются организацией в размере – 1905 тыс. руб.

Предоставлен договор с ООО "ПриоритиЛогистик" (Т1 стр. 222 с указанием цены обслуживания (36700 руб./км.). За отчетный период, реестр счетов-фактур (Т1Б стр. 125),счета-фактуры и акты выполненных работ на всю сумму (Т1 стр. 268), оборотно-сальдовая ведомость по МВЗ (Т1 стр. 333).

Специалистом РЭК проведен анализ стоимости текущего содержания пути за км, среди организаций, обслуживаемых ООО "ПриоритиЛогистик" (площадка рельсового проката, строительного проката, филиалы АО «Евразруда» Таштагольская и Шергешская шахта. По результатам анализа специалист РЭК считает стоимость по представленному договору необоснованно завышенной.

Предлагается включить расходы с учетом средней цены по договорам с ООО "Приорити Логистик" для Таштагольской шахты в размере 27037,34 руб/км. и Шерегешской шахты 36700 руб/км.

Расходы составят 1644,41 тыс. руб.

1.1.3. Затраты на капитальный ремонт стрелочного перевода предлагаются организацией в размере 794 тыс. руб.

Организацией не представлен дефектный акт, подтверждающий необходимость проведения капитального ремонта СП № 14. Представлена ведомость дефектов, в которой перечислены виды работ, а также акт весеннего осмотра путей и СП (стр. 246), который не отражает необходимость проведения капитального ремонта.

В связи с этим специалист предлагает не включать данные расходы.

***2. Накладные расходы*** предлагаются филиалом в размере - 329 тыс. руб.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

К накладным расходам организация относит общехозяйственные расходы (сч.26).

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

Общехозяйственные расходы предлагаются организацией в размере- 329 тыс. руб.

Организацией представлена расшифровка затрат, выборочно договора, выборочно акты выполненных работ.

Специалист предлагает базу для распределения общехозяйственных расходов принять по факту 2020 года по расшифровке организации с индексом Минэкономразвития России 106 % на 2021 год, за исключением расходов на подбор кадров, расходов на имидж организации, выплат по изобретательству и рационализации, членских взносов, начислений на выплаты по изобретательству, представительских расходов. Расходы на основании п. 2.9. предлагается исключить, так как данные расходы являются экономически необоснованными и не относятся на регулируемую деятельность.

Также исключены расходы на услуги по приемке и инспектированию сырья и материалов, расходы на содержание ЦПП, вспомогательные материалы, услуги по ТО узлов учета энергоресурсов и прочие расходы, так как расходы не обоснованы, в тарифном деле не представлены материалы, подтверждающие данные затраты

В соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций данные расходы в расчет тарифов не принимаются.

Распределить общехозяйственные расходы специалист предлагает по себестоимости согласно учетной политики организации.





Расходы предлагается принять в размере 148,69 тыс. руб.

3. Затраты по амортизации основных средств предлагаются филиалом в размере – 235,00 тыс. руб.

Специалистом приняты затраты в размере – 235,00 тыс. руб. по предложению организации на основании представленной расшифровки по расчету амортизационных отчислений (Т1 стр. 216).

4. Налог на имущество принят

Организация предлагает принять в размере 84 тыс. руб.

Предоставлен расчет налога на 2021 год, налоговые декларации за 2020 год.

Специалист предлагает принять налог на имущество принят в размере – 83,50 тыс. руб. согласно расчету.



Организацией предлагается к включению предпринимательская прибыль в размере 311,74 тыс. руб.

Специалист предлагает включить предпринимательскую прибыль не более 5% от суммы прямых и накладных расходов. Размер прибыли составит 174,83 тыс. руб.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК КО составляет 3989,83 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельного тарифа на транспортную услугу (пропуск подвижного состава), оказываемую на подъездных железнодорожных путях Шерегешской шахты по предложению РЭК Кузбасса составит 99,88 руб. за единицу подвижного состава.

Расчет тарифа прилагается (Приложение 4).

Главный консультант Н.А. Жеребцова























