**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 63**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

27.09.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

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

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Белоусова И.А.** – главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Тараскина Т.П**. – главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Харитоненко А.Г**.- генеральный директор ООО «КТС».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы», в части 2023 года |
| 2. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.06.2021 № 201 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.06.2021 № 202 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года |
| 4. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.08.2021 № 272 « Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. ст. Терентьевская), на 2021-2030 годы» в части 2023 года |
| 5. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.08.2021 № 273 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п.Калачево), на 2021-2030 годы» в части 2023 года |
| 6. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.10.2021 № 422 « Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года |
| 7. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.02.2019 № 41 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)» в части 2023 года. |
| 8 | Об установлении предельного максимального тарифа на транспортную услугу, оказываемую на подъездных железнодорожных путях ООО «Кузбасстопливосбыт». |

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

Вопрос 1. **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы», в части 2023 года».**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 год», следующее изменение, приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.09.2022 № 649 за подписью директора ООО «Энергоресурс» С.В.Хараман с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов без участия представителей общества. С проектами постановлений ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.06.2021 № 201 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года.**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 201 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» следующее изменение:

Приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.09.2022 № 649 за подписью директора ООО «Энергоресурс» С.В.Хараман с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов без участия представителей общества. С проектами постановлений ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.06.2021 № 202 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года».**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 202 «Об установлении ООО «Энергоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021‑2030 годы» следующее изменение:

Приложение изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.09.2022 № 649 за подписью директора ООО «Энергоресурс» С.В.Хараман с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов без участия представителей общества. С проектами постановлений ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.08.2021 № 272 « Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. ст. Терентьевская), на 2021-2030 годы» в части 2023 года».**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.08.2021 № 272 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. ст. Терентьевская), на 2021-2030 годы» (в редакции постановления Региональной энергетическая комиссия Кузбасса от 17.08.2021 № 295) следующие изменения:

Приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.09.2022 № 649 за подписью директора ООО «Энергоресурс» С.В.Хараман с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов без участия представителей общества. С проектами постановлений ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.08.2021 № 273 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п.Калачево), на 2021-2030 годы» в части 2023 года».**

Докладчик Ермак Н.В. согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.08.2021 № 273 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2021-2030 годы» следующие изменения:

Приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.09.2022 № 649 за подписью директора ООО «Энергоресурс» С.В.Хараман с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов без участия представителей общества. С проектами постановлений 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 19.10.2021 № 422 « Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы» в части 2023 года».**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.10.2021 № 422 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021 2030 годы» следующие изменения:

Приложения № 1, 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 21.09.2022 № 649 за подписью директора ООО «Энергоресурс» С.В.Хараман с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов без участия представителей общества. С проектами постановлений 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 08.02.2019 № 41 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)» в части 2023 года».**

Докладчик **Белоусова И.А.**  согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает:

1.Скорректировать производственную программу ООО «ЭнергоКомпания» (населенные пункты Беловского городского округа) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 09.02.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу;

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 10 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение   
ООО «ЭнергоКомпания» (населенные пункты Беловского городского округа) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 09.02.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 22.09.2022 № 710 за подписью генерального директора ООО «ЭнергоКомпания» Д.В.Игошина с просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов без участия представителей общества. С проектами постановлений ознакомлены и с уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 8 **«**Об установлении предельного максимального тарифа на транспортную услугу, оказываемую на подъездных железнодорожных путях ООО «Кузбасстопливосбыт».

Докладчик **Тараскина Т.П.** согласно экспертному заключению (приложение № 12 к настоящему протоколу) предлагает:

-Установить и ввести в действие с 06.10.2022 по 06.10.2023 предельный максимальный тариф на транспортную услугу, оказываемую на подъездных железнодорожных путях ООО «Кузбасстопливосбыт», ИНН 4205241533, (без НДС): Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям в размере 769,64 рублей за вагон.

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

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

Приложение № 1 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» (Прокопьевский муниципальный округ), для установления тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой и закрытых системах теплоснабжения реализуемые на потребительском рынке, на 2023 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» (далее закон о теплоснабжении).

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

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

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

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

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

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

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

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

Материалы ООО «Энергоресурс» по расчету тарифов на 2021-2030 годы подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и методических указаний.

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

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Энергоресурс» предложения по установлению тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду на 2021-2030 годы, реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением концессионного соглашения от 01.04.2021 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Прокопьевский муниципальный округ.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения.

При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной.

Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на тепловую энергию и теплоноситель, принимаемых для расчета тарифов на 2021-2030 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссии Кузбасса видов деятельности.

Экспертная оценка расходов ООО «Энергоресурс», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования, производилась методом экономически обоснованных расходов в соответствии с согласованными долгосрочными параметрами регулирования и методом регулирования – метод индексации установленных тарифов (исходящее письмо.

Региональной энергетической комиссии Кузбасса № М-2-52/4432-01/1 от 03.12.2020), являющихся критериями конкурса на право заключения концессионного соглашения.

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

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

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

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

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития России 26.09.2020).

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

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Предприятие оказывает комплекс жилищно-коммунальных услуг (поставку теплоэнергии и горячей воды, питьевое водоснабжение, отведение сточных вод) для жилого фонда, бюджетных и прочих организаций.

Концессионное соглашение от 01.04.2021 б/н в отношении централизованных систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в собственности муниципального образования Прокопьевский муниципальный округ, закрепляет за организацией право владения и пользования системой теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории сельских поселений Прокопьевского муниципального округа (Большеталдинского, Калачевского, Сафоновского, Терентьевского), предназначенные для осуществления регулируемой деятельности.

На обслуживании ООО «Энергоресурс» находятся 22 котельных расположенных в Прокопьевском муниципальном округе – источников тепловой энергии и трубопроводов протяженностью 21,72 км.

Исходная вода берется из водопровода, источником которого служат собственные скважины, а потребность в дополнительных объемах воды удовлетворяется путем покупки у ООО «КВС», АО «УК «Кузбассразрезуголь», АО «ПО «Водоканал».

Система ГВС – открытая, закрытая.

Система налогообложения – общая.

В соответствии со статьёй 174.1 НК РФ главы 21 НК РФ при совершении операций в соответствии с концессионным соглашением на концессионера возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость.

В связи с этим, все расходы на товары и услуги включены в расчёт НВВ без учёта НДС.

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

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Котельные предприятия размещены на территориях Прокопьевского муниципального округа и Прокопьевского городского округа.

На официальном сайте Прокопьевского муниципального округа размещено постановление от 01.07.2022 № 1794 -п «Об актуализации схем теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа Кемеровской области-Кузбасса на период 2023 с перспективой до 2036» (постановление размещено по адресу <https://prokopmo.ru/upload/iblock/238/1794.doc>).

Схема теплоснабжения города Прокопьевска до 2030 года с актуализацией на 2023 год, утверждена постановлением Администрации города Прокопьевска № 149-п от 31.05.2022 (постановление размещено по адресу http://www.pearlkuz.ru/files/jkh/teplosnab2022-2031.zip).

В представленных схемах теплоснабжения отсутствует объем полезного отпуска от котельных предприятия.

Так как, предприятие осуществляет свою деятельность на территориях Прокопьевского муниципального округа и Прокопьевского городского округа с 2021 года, информация о фактическом полезном отпуске есть только за неполный 2021 год.

Учитывая вышеуказанное, специалисты предлагают принять объем полезного отпуска согласно предложению предприятия   
в размере 37 294,30 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
5,94 % или 2 954,04 Гкал.

Объем нормативных технологических потерь тепловой энергии   
в 2021 году утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 10.06.2021 № 193, в размере 9 483 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «Энергоресурс» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 49 731,34 | 27 352,23 | 22 379,11 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 46 777,30 | 25 727,51 | 21 049,79 |
| 3 | Полезный отпуск | 37 294,30 | 20 511,86 | 16 782,44 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 36 000,30 | 19 800,17 | 16 200,13 |
| 4.1 | - жилищные организации | 18 712,59 | 10 291,92 | 8 420,67 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 14 976,97 | 8 237,33 | 6 739,64 |
| 4.3 | - прочие потребители | 2 310,74 | 1 270,91 | 1 039,83 |
| 5 | - производственные нужды | 1 294,00 | 711,70 | 582,30 |
| 6 | Потери, всего | 12 437,04 | 6 840,37 | 5 596,67 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 2 954,04 | 1 624,72 | 1 329,32 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 9 483,00 | 5 215,65 | 4 267,35 |

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

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 77 226,02 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Энергоресурс», 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 «Энергоресурс» в 2023 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 2023 год составит 104,0 %.

 = 70 768,42 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,04) × (1+0,75×0) = 72 863,17 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО «Энергоресурс» на 2023 год составил 102,861 %

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | х | 1,04 |
| 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 | % | х | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 70 768,42 | 72 863,17 |

Таблица 3

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

ООО «Энергоресурс» постатейно тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 059,06 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 8 421,94 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 58 522,04 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 036,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 490,76 |
| 6 | Расходы на услуги банков | 39,33 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 294,05 |
| 8 | Итого | 12 317,45 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

**5.1 Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 022,30 тыс. руб. в том числе плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 338,75 тыс. руб., расходы на страхование – 26,68 тыс. руб., налог на имущество организации – 1 626,13 тыс. руб., транспортный налог - 30,74 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчёт экономически обоснованные расходы в размере 1 852,93 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону уменьшения составила 169,37 тыс. руб., в связи с исключением расходов на сверхлимитные выбросы.

**5.2 Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 581,95 тыс. руб.

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

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 г. № 713) 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»).

Таким образом, страховые взносы в размере 30,20 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, составили 17 673,66 тыс. руб. (72 863,17 тыс. руб. × 30,20 %).

Эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье на уровне 2 581,95 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

**5.3 Амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

1) использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

2) использование более 12 месяцев;

3) способность приносить доход;

4) если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

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

По данной статье предприятие представило расчет амортизационных отчислений на 2022 год на передаваемое в концессию имущество и вновь вводимое, согласно инвестиционной программе ООО «Энергоресурс», в общем размере 5 741,28 тыс. руб. (том 1, стр. 10-11 дополнительно представленных материалов).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают согласиться с предложениями предприятия и принять величину амортизационных отчислений на 2023 год на уровне 5 741,28 тыс. руб.

**5.4 Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 309,01тыс. руб.

Предприятие находится на общей системе налогообложения. Величина налога на прибыль принята по ставке 20 % (ст. 284 НК РФ) от величины расходов из прибыли. Таким образом, эксперты предлагают принять в расчёт затраты в размере 437,03 тыс. руб. (1 748,14 × 0,2/0,8).

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 871,98 тыс. руб. в связи с корректировкой налогооблагаемой базы.

Информация о неподконтрольных расходах отражена в таблице 4.

Таблица 4

Реестр неподконтрольных расходов

Тыс. руб.

| №  п. п. | Наименование расхода | Утверждено на 2022 | Предложения предприятия на 2023 | Предложения экспертов на 2023 | Отклонение от предложений предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 1 667,15 | 2 022,30 | 1 852,93 | -169,37 |
| 2. | Отчисления на социальные нужды | 17 165,56 | 2 581,95 | 2 581,95 | 0,00 |
| 3. | Амортизация | 619,26 | 5 741,28 | 5 741,28 | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 367,72 | 2 309,01 | 437,03 | -1 871,98 |
|  | ИТОГО | 19 819,68 | 12 654,54 | 10 613,19 | -2 041,35 |

1. **Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «Энергоресурс» предусмотрен концессионным соглашением от 01.04.2021 № б/н. В соответствии с согласованными в установленном порядке долгосрочными параметрами регулирования, нормативный уровень прибыли в 2023 году составляет 1,03 %. Таким образом, расходы из прибыли составят   
1 748,00 тыс. руб., в том числе 1 470,86 тыс. руб. – расходы на капитальные вложения в рамках утверждённой инвестиционной программы и 277,14 тыс. руб. – прочие расходы из прибыли.

**7. Расчетная предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 7 313,89 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 предлагают учесть расходы по данной статье на уровне 5 070,99 тыс. руб. = (17 164,79 + 778,61 + 72 863,17 + 10 613,19) × 0,05.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2 242,90 тыс. руб. в связи с корректировкой базы расчёта предпринимательской прибыли.

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

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

**8.1. Расходы на топливо**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2023 год в размере 38 317,91 тыс. руб., в том числе затраты на уголь - 17 904,66 тыс. руб., затраты на транспортировку - 20 413,25 тыс. руб. (17 675,82 тыс. руб. – автомобильные перевозки, 2 737,43 тыс. руб. – буртовка угля), на объём потребляемого топлива - 14 198,78 тонн.

Расчет топлива произведен согласно Методическим указаниям и представлен формой 4.4. «Расчет топлива по котельным», 4.5. «Расчет баланса топлива», «Информацией по расчету стоимости поставки топлива».

Предприятие планирует приобретать уголь сортомарки Др.

Низшая теплота сгорания определена как средневзвешенная по представленному реестру удостоверений качества угля и составила 5 019,71 ккал/кг. Таким образом, в расчёт принят тепловой эквивалент 0,72.

В соответствии с пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

Таким образом, объем потребления топлива, необходимый для производства тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, который был определён в размере 217,2 кг у.т./Гкал и включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Таким образом, расчетный объем натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю 14 111,15 т.

Экспертами была рассчитана цена топлива на 2023 год согласно средневзвешенной цене, сложившейся в 2021 году 1 166,32 руб./т без НДС (том 1, стр. 218 – 227 представленных материалов) с учетом индекса изменения стоимости топлива на 2022 и 2023 годы – 103,9 % и 104,0 % соответственно (прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2021), которая составила 1 260,28 руб./т без НДС.

Таким образом, по расчётам экспертов затраты на приобретение угля в 2023 году составят 17 783,99 тыс. руб.

Предприятием выполнен расчёт стоимости транспортировки топлива автомобильным транспортом исходя из стоимости машино-часа автомобиля КамАЗ грузоподъемностью 8,5 тонн – 2 381,91 руб./машино-час и времени на транспортировку 14 198,78 тонн угля – 7 420,84 часа. (том 1, стр. 3 дополнительно представленных материалов).

Экспертами цена транспортировки топлива автомобильным транспортом принята на основе стоимости одного машино-часа самосвала МАЗ – 5551 с аналогичной грузоподъемностью 8,5 тонн в размере 1 833,77 руб./машино-час без НДС согласно сборнику информационно – аналитических материалов «Цены в строительстве» на июль 2022 года с учётом индекса изменения стоимости транспортировки на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития от 30.09.2021) и составила на 2023 год – 1 907,12 руб./машино-час без НДС. Экспертами в расчётах учтено время транспортировки в размере 4 766,91 часов (том 1, стр. 254 представленных материалов) на транспортировку 14 111,15 тонн. Таким образом, стоимость транспортировки автомобильным транспортом составит 9 091,07 тыс. руб.

Предприятием выполнен расчёт стоимости буртовки топлива исходя из стоимости машино-часа трактора МТЗ-82 – 1 638,74 руб./машино-час и времени на буртовку 14 198,78 тонн угля – 1 670,44 часа (том 1, стр. 254 представленных материалов).

Экспертами цена буртовки принята на основе стоимости одного машино-часа трактора на пневмоколесном ходу с аналогичной мошностью 80 л.с. в размере 962,30 руб./машино-час без НДС согласно сборнику информационно – аналитических материалов «Цены в строительстве» на июль 2022 года с учётом индекса изменения стоимости транспортировки на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021) и составила на 2023 год – 1 000,79 руб./машино-час без НДС. Таким образом, стоимость буртовки составит 1 661,45 тыс. руб.

Таким образом, стоимость транспортировки топлива составила 10 752,52 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на транспортировку топлива в сторону снижения составила 9 660,73 тыс. руб. в связи с корректировкой количества угля, необходимого для производства тепловой энергии и соответственно времени на его транспортировку, а также цены машино-часа.

Общая величина корректировки расходов на топливо в сторону снижения составила 9 781,41 тыс. руб.

**8.2. Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 17 300,79 тыс. руб. на объём потребляемой электрической энергии в 3 616,80 тыс. кВт×ч.

Поставщиком э/э планируется ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Эксперты предлагают согласиться с уровнем потребления, предложенным предприятием, в размере 3 616,80 тыс. кВт×ч в соответствии с представленным предприятием расчётом потребности в электрической энергии. Цена электроэнергии принята как средневзвешенная по факту 2021 года, в соответствии с представленными счётами-фактурами (том 2, стр. 145 – 229, том 1, стр. 251 представленных материалов) по НН – 5,14 руб./кВт×ч без НДС, по СН2 – 4,37 руб./кВт×ч без НДС, с учётом индекса изменения стоимости электроэнергии на 2022 и 2023 годы – 103,5 % и 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021) и составила на 2023 год по НН – 5,53 руб./кВт×ч без НДС, по СН2 – 4,70 руб./кВт×ч без НДС.

Таким образом, по расчётам экспертов расходы по статье на 2023 год составят 17 164,79 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 136,00 тыс. руб. в связи с корректировкой цены электрической энергии.

**8.3. Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы на уровне 778,61 тыс. руб. на объём потребляемой воды 19,99 тыс. м3 при средней цене на холодную воду 38,95 руб./м3.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 19,99 тыс. м³.

Услуги водоснабжения на территории Прокопьевского муниципального округа оказывают АО «ПО Водоканал», ООО «Киселёвский водоснаб», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь».

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают согласиться с объёмами потребления холодной воды предложенными предприятием, в том числе: 9,71 тыс. м3 – от АО «ПО Водоканал», 3,57 тыс. м3 – от ООО «Киселёвский водоснаб», 0,62 тыс. м3 – от ОАО «УК «Кузбассразрезуголь», 6,09 м3 – собственный подъём.

При определении цены холодной воды эксперты руководствовались постановлениями Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

От 25.10.2018 № 283 для ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» (в редакции постановления от 23.06.2022 № 163), 1 полугодие 2023 года – 32,84 руб./м3, 2 полугодие – 33,97 руб./м3. Таким образом, средневзвешенная цена на 2023 год составит – 33,35 руб./м3 (рассчитано пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 0,55, второе полугодие – 0,45).

От 07.12.2018 № 430 для «АО «ПО Водоканал» (в редакции постановления от 07.12.2021 № 638), 1 полугодие 2023 года – 33,55 руб./м3, 2 полугодие – 34,89 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021). Таким образом, средневзвешенная цена на 2023 составит – 34,15 руб./м3 (рассчитано пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 0,55, второе полугодие – 0,45).

От 17.12.2020 № 602 для ООО «Киселевский водоснаб» (в редакции постановления от 07.10.2021 № 405), 1 полугодие – 31,58 руб./м3, 2 полугодие – 32,84 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021) Таким образом, средневзвешенная цена на 2023 составит – 32,15 руб./м3 (рассчитано пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 0,55, второе полугодие – 0,45).

От 22.06.2021 № 212 для ООО «Энергоресурс» (в редакции постановления от 21.06.2022 № 160), 1 полугодие 2023 года – 51,41 руб./м3, 2 полугодие – 53,47 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021). Таким образом, средневзвешенная цена на 2023 составит – 52,34 руб./м3 (рассчитано пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 0,55, второе полугодие – 0,45).

Таким образом, затраты по статье по расчётам экспертов должны составить 785,80 тыс. руб.

Эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье на уровне 778,61 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

**8.4. Расходы на создание запасов топлива**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4 500,00 тыс. руб.

Экспертами рассчитана стоимость нормативных запасов топлива, принятого в расчёт в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.06.2021 № 195. Данные расходы могут учитываться в НВВ на 2023 год в соответствии с пп. б) п. 25 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э.

Экспертами выполнен расчёт затрат на 2023 год на создание запасов топлива исходя из количества топлива в 6,011 тыс. тонн и цены угля с учётом его транспортировки 1 816,16 руб./тонну. Таким образом, затраты по статье составят 6,011 тонн × 2 022,27 руб./тонну = 12 155,86 тыс. руб. В ННВ 2022 года были учтены средства на создание запасов топлива в размере 4 000 тыс. руб. Таким образом, затраты на 2023 год составят 8 155,86 тыс. руб.

Эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье на уровне 4 500 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

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

Таблица 5

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | Предложения предприятия на 2023 год |  | Предложения экспертов на 2023 год | Отклонение (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |  | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на топливо | 26 801,89 | 38 317,91 |  | 28 536,50 | -9 781,41 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 14 881,78 | 17 300,79 |  | 17 164,79 | -136,00 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 809,81 | 778,61 |  | 778,61 | 0,00 |
| 4 | Расходы на создание запаса топлива | 4 000,00 | 4 500,00 |  | 4 500,00 | 0,00 |
| 5 | ИТОГО | 46 493,47 | 60 897,31 |  | 50 979,90 | -9 917,41 |

**9. Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» на 2023 год в части тепловой энергии**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования. Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов  на 2023 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 77 226,02 | 72 863,17 | -4 362,85 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 12 654,54 | 10 613,16 | -2 041,38 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (топливо), холодной воды и теплоносителя | 60 897,31 | 50 979,90 | -9 917,41 |
| 4 | Нормативная прибыль | 1 470,86 | 1 748,00 | 277,14 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 7 313,89 | 5 070,99 | -2 242,90 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Необходимая валовая выручка | 159 562,62 | 141 275,22 | -18 287,40 |
| 11.1 | В т.ч. на потребительском рынке | 154 411,20 | 136 625,16 | -17 786,04 |

Общая величина НВВ на 2023 год должна составить 141 275,22 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 136 625,16 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 18 287,40 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 17 786,04 тыс. руб. Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении № 1 к данному заключению.

**10.**  **Тарифы на тепловую энергию на 2023 год на основании необходимой валовой выручки**

На основании необходимой валовой выручки в размере 136 625,16 тыс. руб. и полезного отпуска на потребительский рынок 36 000,30 Гкал, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс» на 2023 год (представлены в таблице 7)

Таблица 7

Тарифы на тепловую энергию ООО «Энергоресурс»   
на 2023 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 136 625,16 |
| 1.1 | 1 полугодие | 75 143,86 |
| 1.2 | 2 полугодие | 61 481,30 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 36000,30 |
| 2.1 | 1 полугодие | 19800,17 |
| 2.2 | 2 полугодие | 16200,13 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 3 795,11 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | -4,73 % |
| 3.2 | с 1 июля | 3 795,11 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 0,00 % |

**11. Тарифы на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год**

При расчёте тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2023 год экспертами принималась за основу информация предприятия, что ООО «Энергоресурс» отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую и закрытые схемы теплоснабжения (горячего водоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск теплоносителя и горячей воды производится от обслуживаемых котельных. Услуги водоснабжения на территории Прокопьевского муниципального округа оказывают АО «ПО Водоканал», ООО «Киселёвский водоснаб», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь», ООО «Энергоресурс».

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

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Энергоресурс» предложения по установлению тарифов на теплоноситель и горячую воду на 2023 год, реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением концессионного соглашения от 01.04.2021 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Прокопьевский муниципальный округ.

**11.1. Тарифы на теплоноситель**

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

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

- стоимость исходной воды;

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

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

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

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

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

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

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на уровне, представленном в таблице 8.

Таблица 8

Баланс теплоносителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 23 831,92 | 23 831,92 |
| Полезный отпуск теплоносителя | м3 | 23 831,92 | 23 831,92 |
| - жилищные организации | м3 | 20 433,53 | 20 433,53 |
| - бюджетные организации | м3 | 3 384,79 | 3 384,79 |
| - прочие потребители | м3 | 13,60 | 13,60 |

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:

**11.1.1. Стоимость исходной воды**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 2 546,36 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают согласиться с объёмами потребления исходной воды, предложенными предприятием в том числе: 23 866,25 м3 – от АО «ПО Водоканал», 313,32 м3 – от ООО «Киселёвский водоснаб», 92,35 м3 – от ОАО «УК «Кузбассразрезуголь».

При определении цены холодной воды эксперты руководствовались постановлениями Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

1. От 25.10.2018 № 283для ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» (в редакции постановления от 23.06.2022 № 163), 1 полугодие 2023 года – 32,84 руб./м3, 2 полугодие – 33,97 руб./м3. Таким образом, средневзвешенная цена на 2023 составит – 33,35 руб./м3 (рассчитано пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 0,55, второе полугодие – 0,45).

2. От 07.12.2018 № 430 для «АО «ПО Водоканал» (в редакции постановления от 07.12.2021 № 638), 1 полугодие 2023 года – 33,55 руб./м3, 2 полугодие – 34,89 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021). Таким образом, средневзвешенная цена на 2023 составит – 34,15 руб./м3 (рассчитано пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 0,55, второе полугодие – 0,45).

3. От 17.12.2020 № 602 для ООО «Киселевский водоснаб» (в редакции постановления от 07.10.2021 № 405), 1 полугодие – 31,58 руб./м3, 2 полугодие – 32,84 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021) Таким образом, средневзвешенная цена на 2023 составит – 32,15 руб./м3 (рассчитано пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 0,55, второе полугодие – 0,45).

**Расчёт расходов на теплоноситель представлен в таблице 9.**

Таблица 9

Расчёт расходов на теплоноситель

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Объём воды, м3 | Средневзвешенный тариф, руб./м3 | Стоимость воды, тыс. руб. |
| АО «ПО Водоканал» | 23 866,25 | 34,15 | 815,03 |
| ООО «Киселёвский водоснаб» | 313,32 | 32,15 | 10,07 |
| ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» | 92,35 | 33,35 | 3,08 |
|  | 24 271,92 | 34,12 | 828,19 |

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

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

**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)**

Таблица 10

| Показатели | Ед. изм. | 2023 год |
| --- | --- | --- |
| Расходы на воду | тыс. руб. | 828,19 |
| - объём воды для теплоснабжения | м3 | 24 271,92 |
| Тарифы на воду | руб./м3 | 34,12 |

**11.1.2 Корректировка уровня операционных расходов в части производства теплоносителя на 2023 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на третий расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Энергоресурс», 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 (1)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (1.1)](#Par6).

, (1)

, (1.1)

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 «Энергоресурс» в 2022 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2021, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 104,0 %.

 = 0,00 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,04) × (1+0,75×0) = 0,00 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО «Энергоресурс» на 2023 год составил 102,96 %.

Расчёт корректировки операционных расходов представлен в таблице 11.

Таблица 11

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. |  | Ед.  изм. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 13 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  | 104,0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | х |  | 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 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Индекс операционных расходов |  |  | 1,0296 |

Таблица 12

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0,00 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 828,19 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 828,19 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 828,19 |

11.1.3 неподконтрольные расходы

Предприятие не заявило затрат по данному виду расходов.

11.1.4 тарифы на теплоноситель ООО «Энергоресурс» на 2023 год

На основании необходимой валовой выручки в размере 828,19 тыс. руб. и полезного отпуска 24 271,92 м3, эксперты рассчитали тарифы на теплоноситель для ООО «Энергоресурс» на 2023 год (представлены в таблице 13).

Таблица 13

**Тарифы на теплоноситель ООО «Энергоресурс»   
на 2023 год**

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 828,19 |
| 1.1 | 1 полугодие | 455,50 |
| 1.2 | 2 полугодие | 372,69 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, м3 | 24 271,92 |
| 2.1 | 1 полугодие | 13 349,56 |
| 2.2 | 2 полугодие | 10 922,36 |
| 3 | Тариф, руб./м3, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 34,12 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | -15,87 % |
| 3.2 | с 1 июля | 34,12 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 0,00 % |

**11.2. Тарифы на горячую воду**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 - ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель.

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

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области» и отражены в таблице 14:

Таблица 14

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

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2023 год для ООО «Энергоресурс» в следующем виде (см. таблицу 15):

Таблица 15

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

**(без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Энергоресурс» | с 01.01.2023 | 288,68 | 285,05 | 305,09 | 290,51 | 240,57 | 237,54 | 254,24 | 242,09 | 34,12 | 3 795,11 | х | х |
| с 01.07.2023 | 288,68 | 285,05 | 305,09 | 290,51 | 240,57 | 237,54 | 254,24 | 242,09 | 34,12 | 3 795,11 | х | х |

**12. Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2023 год**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

Предложение предприятия по расчету двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения включает:

- компонент на тепловую энергию;

- компонент на холодную воду.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

Тарифы на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2021-2030 годы»

Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается в размере цены на тепловую энергию (представлены в таблице 16).

Таблица 16

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2023 | 3 795,11 |
| с 01.07.2023 | 3 795,11 |

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области» и отражены в таблице 17:

Таблица 17

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

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значения компонента на холодную воду для потребителей п. Калачево и п. Большой Керлегеш приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2018 № 430 для «АО «ПО Водоканал» (в редакции постановления от 07.12.2021 № 638), 1 полугодие 2023 года – 33,55 руб./м3, 2 полугодие – 34,89 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021).

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. Большой Керлегеш, п. Калачево), на 2023 год для ООО «Энергоресурс» представлены в таблице № 18.

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Энергоресурс» | с 01.01.2023 | 33,55 | 40,26 | 3 795,11 | 4 554,13 |
| с 01.07.2023 | 34,89 | 41,87 | 3 795,11 | 4 554,13 |

Значения компонента на холодную воду для потребителей п. ст. Терентьевская приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.06.2021 № 212 для ООО «Энергоресурс» (в редакции постановления от 21.06.2022 № 160), 1 полугодие 2023 года – 51,41 руб./м3, 2 полугодие – 53,47 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021).

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа (п. ст. Терентьевская), на 2023 год для ООО «Энергоресурс» представлены в таблице № 19.

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Энергоресурс» | с 01.01.2023 | 51,41 | 61,69 | 3 795,11 | 4 554,13 |
| с 01.07.2023 | 53,47 | 64,16 | 3 795,11 | 4 554,13 |

Значения компонента на холодную воду для потребителей Прокопьевского муниципального округа приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2018 № 430 для «АО «ПО Водоканал» (в редакции постановления от 07.12.2021 № 638), 1 полугодие 2023 года – 33,55 руб./м3, 2 полугодие – 34,89 руб./м3 с учётом индекса изменения стоимости холодной воды на 2023 год – 104,0 % (Прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021).

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на 2023 год для ООО «Энергоресурс» представлены в таблице № 20.

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Энергоресурс» | с 01.01.2023 | 33,55 | 40,26 | 3 795,11 | 4 554,13 |
| с 01.07.2023 | 34,89 | 41,87 | 3 795,11 | 4 554,13 |

Приложение № 2 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Прокопьевского муниципального округа, на период с 16.06.2021** **по 31.12.2030**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Энергоресурс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 16.06.2021 | 3 498,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 498,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 498,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 983,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 795,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 795,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 014,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 042,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 042,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 177,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 4 177,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 269,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 269,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 4 430,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 4 430,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 4 543,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 4 543,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 4 727,15 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 4 727,15 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 4 835,46 | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 16.06.2021 | 4 198,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 198,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 198,50 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 780,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 554,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4 554,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 816,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 851,12 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 851,12 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 012,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 012,99 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 123,41 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 123,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 5 316,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 5 316,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 452,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 452,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 5 672,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 5 672,58 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 5 802,55 | 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 |

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

Приложение № 3 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на период с 16.06.2021 по 31.12.2030**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Энергоресурс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 16.06.2021 | 37,80 | x |
| с 01.07.2021 | 37,80 | x |
| с 01.01.2022 | 37,80 | x |
| с 01.07.2022 | 40,55 | x |
| с 01.01.2023 | 34,12 | x |
| с 01.07.2023 | 34,12 | x |
| с 01.01.2024 | 41,15 | x |
| с 01.07.2024 | 43,63 | x |
| с 01.01.2025 | 43,63 | x |
| с 01.07.2025 | 44,69 | x |
| с 01.01.2026 | 44,69 | x |
| с 01.07.2026 | 47,04 | x |
| с 01.01.2027 | 47,04 | x |
| с 01.07.2027 | 48,92 | x |
| с 01.01.2028 | 48,92 | x |
| с 01.07.2028 | 50,40 | x |
| с 01.01.2029 | 50,40 | x |
| с 01.07.2029 | 52,81 | x |
| с 01.01.2030 | 52,81 | x |
| с 01.07.2030 | 54,60 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 16.06.2021 | 37,80 | x |
| с 01.07.2021 | 37,80 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.01.2022 | 37,80 | х |
| с 01.07.2022 | 40,55 | x |
| с 01.01.2023 | 34,12 | x |
| с 01.07.2023 | 34,12 | x |
| с 01.01.2024 | 41,15 | x |
| с 01.07.2024 | 43,63 | x |
| с 01.01.2025 | 43,63 | x |
| с 01.07.2025 | 44,69 | x |
| с 01.01.2026 | 44,69 | x |
| с 01.07.2026 | 47,04 | x |
| с 01.01.2027 | 47,04 | x |
| с 01.07.2027 | 48,92 | x |
| с 01.01.2028 | 48,92 | x |
| с 01.07.2028 | 50,40 | x |
| с 01.01.2029 | 50,40 | x |
| с 01.07.2029 | 52,81 | x |
| с 01.01.2030 | 52,81 | x |
| с 01.07.2030 | 54,60 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 16.06.2021 | 45,36 | x |
| с 01.07.2021 | 45,36 | x |
| с 01.01.2022 | 45,36 | x |
| с 01.07.2022 | 48,66 | x |
| с 01.01.2023 | 40,94 | x |
| с 01.07.2023 | 40,94 | x |
| с 01.01.2024 | 49,38 | x |
| с 01.07.2024 | 52,36 | x |
| с 01.01.2025 | 52,36 | x |
| с 01.07.2025 | 53,63 | x |
| с 01.01.2026 | 53,63 | x |
| с 01.07.2026 | 56,45 | x |
| с 01.01.2027 | 56,45 | x |
| с 01.07.2027 | 58,70 | x |
| с 01.01.2028 | 58,70 | x |
| с 01.07.2028 | 60,48 | x |
| с 01.01.2029 | 60,48 | x |
| с 01.07.2029 | 63,37 | x |
| с 01.01.2030 | 63,37 | x |
| с 01.07.2030 | 65,52 | x |

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

Приложение № 4 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на период с 16.06.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Энергоресурс» | с 16.06.2021 | 273,76 | 270,40 | 288,87 | 275,44 | 228,13 | 225,33 | 240,73 | 229,53 | 37,80 | 3 498,75 | х | х |
| с 01.07.2021 | 273,76 | 270,40 | 288,87 | 275,44 | 228,13 | 225,33 | 240,73 | 229,53 | 37,80 | 3 498,75 | х | х |
| с 01.01.2022 | 273,76 | 270,40 | 288,87 | 275,44 | 228,13 | 225,33 | 240,73 | 229,53 | 37,80 | 3 498,75 | х | х |
| с 01.07.2022 | 308,70 | 304,88 | 325,91 | 310,61 | 257,25 | 254,07 | 271,59 | 258,85 | 40,55 | 3 983,49 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2023 | 288,68 | 285,05 | 305,09 | 290,51 | 240,57 | 237,54 | 254,24 | 242,09 | 34,12 | 3 795,11 | х | х |
| с 01.07.2023 | 288,68 | 285,05 | 305,09 | 290,51 | 240,57 | 237,54 | 254,24 | 242,09 | 34,12 | 3 795,11 | х | х |
| с 01.01.2024 | 311,41 | 307,56 | 328,75 | 313,34 | 259,51 | 256,30 | 273,96 | 261,12 | 41,15 | 4 014,00 | х | х |
| с 01.07.2024 | 316,26 | 312,38 | 333,72 | 318,20 | 263,55 | 260,32 | 278,10 | 265,17 | 43,63 | 4 042,60 | х | х |
| с 01.01.2025 | 316,26 | 312,38 | 333,72 | 318,20 | 263,55 | 260,32 | 278,10 | 265,17 | 43,63 | 4 042,60 | х | х |
| с 01.07.2025 | 326,34 | 322,33 | 344,38 | 328,34 | 271,95 | 268,61 | 286,99 | 273,62 | 44,69 | 4 177,49 | х | х |
| с 01.01.2026 | 326,34 | 322,33 | 344,38 | 328,34 | 271,95 | 268,61 | 286,99 | 273,62 | 44,69 | 4 177,49 | х | х |
| с 01.07.2026 | 335,16 | 331,06 | 353,61 | 337,21 | 279,30 | 275,89 | 294,67 | 281,01 | 47,04 | 4 269,51 | х | х |
| с 01.01.2027 | 335,16 | 331,06 | 353,61 | 337,21 | 279,30 | 275,89 | 294,67 | 281,01 | 47,04 | 4 269,51 | х | х |
| с 01.07.2027 | 347,94 | 343,69 | 367,08 | 350,07 | 289,95 | 286,40 | 305,90 | 291,72 | 48,92 | 4 430,64 | х | х |
| с 01.01.2028 | 347,94 | 343,69 | 367,08 | 350,07 | 289,95 | 286,40 | 305,90 | 291,72 | 48,92 | 4 430,64 | х | х |
| с 01.07.2028 | 357,09 | 352,72 | 376,71 | 359,27 | 297,57 | 293,94 | 313,93 | 299,39 | 50,40 | 4 543,55 | х | х |
| с 01.01.2029 | 357,09 | 352,72 | 376,71 | 359,27 | 297,57 | 293,94 | 313,93 | 299,39 | 50,40 | 4 543,55 | х | х |
| с 01.07.2029 | 371,96 | 367,42 | 392,38 | 374,23 | 309,97 | 306,18 | 326,98 | 311,86 | 52,81 | 4 727,15 | х | х |
| с 01.01.2030 | 371,96 | 367,42 | 392,38 | 374,23 | 309,97 | 306,18 | 326,98 | 311,86 | 52,81 | 4 727,15 | х | х |
| с 01.07.2030 | 381,18 | 376,54 | 402,07 | 383,50 | 317,65 | 313,78 | 335,06 | 319,58 | 54,60 | 4 835,46 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Энергоресурс», реализуемый на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 201 (

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021

Приложение № 5 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Производственная программа**

**ООО «Энергоресурс»**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 123,37 | 7 464,58 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 123,37 | 7 464,58 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 742,50 | 607,50 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 | 9 512,73 | 7 783,14 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 | 9 330,13 | 7 633,74 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 | 8 180,15 | 6 692,85 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 | 18,12 | 14,83 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 | 1 131,86 | 926,06 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 | 182,60 | 149,40 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 392,45 | | 479,66 | 392,45 | 469,03 | 399,13 | 479,66 | 399,47 | 488,25 | 412,07 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 503,64 | 425,58 | 520,15 | 440,39 | 538,26 | 455,73 | 557,01 | 471,61 | 576,42 | 477,87 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 06.08.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019-2021 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «Энергоресурс» | с 06.08.2021 | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.01.2022 | 51,41 | 61,69 | 3 498,75 | 4 198,50 |
| с 01.07.2022 | 51,41 | 61,69 | 3 983,49 | 4 780,19 |
| с 01.01.2023 | 51,41 | 61,69 | 3 795,11 | 4 554,13 |
| с 01.07.2023 | 53,47 | 64,16 | 3 795,11 | 4 554,13 |
| с 01.01.2024 | 51,41 | 61,69 | 4 014,00 | 4 816,80 |
| с 01.07.2024 | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.01.2025 | 52,33 | 62,80 | 4 042,60 | 4 851,12 |
| с 01.07.2025 | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.01.2026 | 53,98 | 64,78 | 4 177,49 | 5 012,99 |
| с 01.07.2026 | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.01.2027 | 55,75 | 66,90 | 4 269,51 | 5 123,41 |
| с 01.07.2027 | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.01.2028 | 57,69 | 69,23 | 4 430,64 | 5 316,77 |
| с 01.07.2028 | 59,70 | 71,64 | 4 543,55 | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | 59,70 | 71,64 | 4 543,55 | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | 61,78 | 74,14 | 4 727,15 | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | 61,78 | 74,14 | 4 727,15 | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | 62,60 | 75,12 | 4 835,46 | 5 802,55 |

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

\*\* Компонент на холодную воду для ООО «Энергоресурс» установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.06.2021 № 212 (в редакции постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.06.2022 № 160).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200

Приложение № 6 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Производственная программа ООО «Энергоресурс» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 10 457,11 | 8 555,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 10 457,11 | 8 555,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 9 075,00 | 7 425,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 | 20 632,11 | 16 880,82 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 | 1 266,06 | 1 035,87 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 | 19 250,00 | 15 750,00 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 | 116,05 | 94,95 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 06.08.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* |  | 566,35 | 453,29 | 373,07 | 350,84 | 298,51 | 482,17 | 410,20 | 501,36 | 426,58 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 521,37 | 443,63 | 542,21 | 461,35 | 563,88 | 479,75 | 586,36 | 499,00 | 609,89 | 518,92 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 06.08.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019-2021 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 06.08.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Период | | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) | |
| 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| ООО «Энергоресурс» | | с 06.08.2021 | | 33,55 | 40,26 | 3 498,75 | 4 198,50 | |
| с 01.01.2022 | | 21,97 | 26,36 | 3 498,75 | 4 198,50 | |
| с 01.07.2022 | | 22,10 | 26,52 | 3 983,49 | 4 780,19 | |
| с 01.01.2023 | | 33,55 | 40,26 | 3 795,11 | 4 554,13 | |
| с 01.07.2023 | | 34,89 | 41,87 | 3 795,11 | 4 554,13 | |
| с 01.01.2024 | | 23,37 | 28,04 | 4 014,00 | 4 816,80 | |
| с 01.07.2024 | | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | |
| с 01.01.2025 | | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | |
| с 01.07.2025 | | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | |
| с 01.01.2026 | | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | |
| с 01.07.2026 | | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | |
| с 01.01.2027 | | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | |
| с 01.07.2027 | | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | |
| с 01.01.2028 | | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | |
|  | с 01.07.2028 | | 28,42 | | 34,10 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | | 28,42 | | 34,10 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | | 29,56 | | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | | 29,56 | | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | | 30,74 | | 36,89 | 4 835,46 | | 5 802,55 |

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

\*\* Компонент на холодную воду для АО «ПО Водоканал» установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 430 от 07.12.2018 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 415, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 567, от 07.12.2021 № 638).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 6 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Производственная программа**

**ООО «Энергоресурс»**

**в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на период с 20.10.2021 по 31.12.2030**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Энергоресурс» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, ул. Кузбасская, д. 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
|
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |
| - | 2024 | - | - | - | - |
| - | 2025 | - | - | - | - |
| - | 2026 | - | - | - | - |
| - | 2027 | - | - | - | - |
| - | 2028 | - | - | - | - |
| - | 2029 | - | - | - | - |
| - | 2030 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «Энергоресурс», направленных

на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 20.10.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 2211,55 | 1809,45 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 2211,55 | 1809,45 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 192,50 | 157,50 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 1925,00 | 1575,00 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние показателя | Ед. изм | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 | 1369,5 | 1120,5 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 | 1275,45 | 1043,55 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 | 137,5 | 112,5 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 | 1137,95 | 931,05 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 | 94,05 | 76,95 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | |
| с 20.10.  по 31.12. | | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 77,80 | | 28,02 | 23,06 | 74,20 | 63,13 | 29,81 | 25,36 | 30,99 | 26,37 |
| 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | | 2030 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 32,23 | 27,42 | 33,52 | 28,52 | 34,86 | 29,66 | 36,25 | 30,85 | 37,70 | 32,08 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 20.10.2021 | 31.12.2030 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «Энергоресурс»  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидае-мые значения 2021 год | План 2022  год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год | План 2030 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019-2021 ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2019 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2020 год,  тыс. руб. | Фактическое значение показателя  за 2021 год,  тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - | - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «Энергоресурс»

на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа

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

**Долгосрочные тарифы ООО «Энергоресурс» тарифы на горячую воду**

**в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке**

**Прокопьевского муниципального округа, на период с 20.10.2021 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | | Период | | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения, руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал\*\*\*  (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\*  (с НДС) | | |
| 1 | | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | | |
| ООО «Энергоресурс» | | с 20.10.2021 | | 33,55 | 40,26 | 3 498,75 | 4 198,50 | | |
| с 01.01.2022 | | 21,97 | 26,36 | 3 498,75 | 4 198,50 | | |
| с 01.07.2022 | | 22,10 | 26,52 | 3 983,49 | 4 780,19 | | |
| с 01.01.2023 | | 33,55 | 40,26 | 3 795,11 | 4 554,13 | | |
| с 01.07.2023 | | 34,89 | 41,87 | 3 795,11 | 4 554,13 | | |
| с 01.01.2024 | | 23,37 | 28,04 | 4 014,00 | 4 816,80 | | |
| с 01.07.2024 | | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | | |
| с 01.01.2025 | | 24,30 | 29,16 | 4 042,60 | 4 851,12 | | |
| с 01.07.2025 | | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | | |
| с 01.01.2026 | | 25,27 | 30,32 | 4 177,49 | 5 012,99 | | |
| с 01.07.2026 | | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | | |
| с 01.01.2027 | | 26,28 | 31,54 | 4 269,51 | 5 123,41 | | |
| с 01.07.2027 | | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | | |
| с 01.01.2028 | | 27,33 | 32,80 | 4 430,64 | 5 316,77 | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | 5 | | 6 |
|  | с 01.07.2028 | | 28,42 | | 34,10 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.01.2029 | | 28,42 | | 34,10 | 4 543,55 | | 5 452,26 |
| с 01.07.2029 | | 29,56 | | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.01.2030 | | 29,56 | | 35,47 | 4 727,15 | | 5 672,58 |
| с 01.07.2030 | | 30,74 | | 36,89 | 4 835,46 | | 5 802,55 |

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

\*\* Компонент на холодную воду для АО «ПО Водоканал» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 430 от 07.12.2018 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 415, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 567, от 07.12.2021 № 638).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Энергоресурс», реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.06.2021 № 200.

Приложение № 8 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

**(Беловский городской округ) для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, на 2023 год**

Рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечено что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.02.2019 № 41 (в редакции Постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 811, Постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.11.2020 № 368, от 21.09.2021 [№ 352](consultantplus://offline/ref=38B03C68CC456DF012AE7EC939B293A76147D5FAFF7F2259F39C6588579C0D47212856824601E926B1D5A7C03D371041586ED3FE53CB67A9C15F7A3Et8MBJ)) ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на период с 09.02.2019 по 31.12.2023;

установлены долгосрочные одноставочные тарифы на питьевую воду и водоотведение (на указанный период) с применением **метода индексации**.

Заявление ООО «ЭнергоКомпания» (далее также – «организация», «регулируемая организация») о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2023 год поступило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса 28.04.2022 (вх. № 2661, исх. от 26.04.2022 №368).

Согласно представленному заявлению, организацией предлагается установить на 2023 г. тарифы:

- на питьевую воду - в размере ***27,11*** руб./м3;

- на водоотведение – в размере ***40,74*** руб./м3,

скорректировав при этом необходимую валовую выручку (согласно представленным вместе с заявлением (Том № 4, с. 54-60) шаблонам формата CALC.TARIFF.VODA.6.42):

- в сфере холодного водоснабжения - на ***3610,17*** тыс. руб.,

- в сфере водоотведения – на ***7816,12*** тыс. руб.

На основании представленного заявления (с учетом дополнительно представленных материалов от 15.06.2022 № 3722, исх. от 14.06.2022 № 484) открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год, оказываемые ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)» за № 70-ВСиВО.

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных на 2023 год, производилась в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – **«Основы ценообразования»**), а также с Главой VII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э (далее – **«Методические указания»).**

**Общая характеристика организации**

ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ) зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 21.09.2012. Является многоотраслевой организацией, в сферу деятельности которой входит поставка потребителям питьевой воды, оказания услуги водоотведения, производство, передача и распределение тепловой энергии, другие виды деятельности.

ООО «ЭнергоКомпания» осуществляет водоснабжение потребителей населенных пунктов, входящих в состав Беловского городского округа (**п. Бачатский, п. Финский**), путем подъема воды из подземных источников - артезианских скважин. Услуги водоотведения реализуются также на указанных территориях.

**Источники водоснабжения** (всего – ***8*** шт. общей установленной мощностью ***6,8*** тыс. м3/сут) расположены на территории п. Мамонтово (скважины № 1, 2, 3, 4а), д. Сухая Речка (скважины № 12,14), п. Бачатский (скважины № 4,5). Добыча воды осуществляется погружными насосами марки ЭЦВ.

От артезианских скважин №№ 4,5,12 вода круглогодично поступает в 2 резервуара запаса воды насосной станции 3-го подъема объемом 2000 м3 каждый.

От скважин №№ 1,2,3,4а вода поступает в 2 резервуара запаса воды насосной станции 2-го подъема объемом 1000 м3 каждый. Время работы скважин определяет машинист насосной установки на насосной станции 2-го подъема, исходя из уровня воды в резервуарах. Управление скважинами №№ 1,2,3,4а осуществляется дистанционно из помещения насосной станции 2-го подъема машинистом насосной установки.

Управление скважинами № 4,5 осуществляется из помещения насосной станции 3-го подъема. Артезианская скважина № 12 работает в автоматическом режиме, включение-отключение производится выездной бригадой АДС.

Далее вода по требованию машиниста насосной установки насосной станции 3-го подъема из резервуаров запаса воды 2-го подъема насосом ЦНС 300/120 подается в резервуары запаса воды 3-го подъема.

На насосной станции 3-го подъема обеспечивается обеззараживание и подача воды в разводящую сеть п. Бачатский с помощью насоса Д 320/50 А, а также подача воды на нужды котельной ПСХ-2 и промышленных потребителей насосом типа Д 320/50. Подача воды на котельную ПСХ-2 производится периодически по требованию мастера котельной.

Водопроводная сеть п. Бачатский выполнена по радиальной схеме, подача воды в водопроводную сеть производится непрерывно с помощью насоса.

Обеззараживание воды производится хлораторной установкой, подачей раствора гипохлорита натрия в резервуары запаса воды.

Согласно данным формы статистической отчетности за 2021 год («1-водопровод»), протяженность обслуживаемыхводопроводных сетей составляет ***70,7 км*** (согласно данным об Объекте концессионного соглашения, указанным в Приложении № 1.1. к Концессионному соглашению, - ***64,08*** км).

Лицензия на пользование недрами (на добычу подземных вод на участках «Мамонтово», «Сухореченский-1», «Бачатский») выдана организации 26.09.2014, дата окончания действия – 25.09.2024.

Действующие **очистные сооружения канализации** расположены на правом берегу реки Малый Бачат (на окраине поселка Бачатский) и предназначены для очистки бытовых и производственных сточных вод абонентов п. Бачатский.

Очистные сооружения имеют один выпуск в реку М. Бачат. Сооружения проектной производительностью ***10,1*** тыс. м3/сут. (***3696*** м3/год) рассчитаны на полную биологическую очистку с доочисткой на гравийных фильтрах смеси хозфекальных и производственных стоков.

Протяженность канализационных сетей составляет ***38,9*** км (данные формы статистической отчетности «1-канализация» за 2021 год; по данным Приложения № 1.1. к Концессионному соглашению – ***32,64*** км). Материал труб – преимущественно чугун, а также железобетон и керамика.

Объекты централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения эксплуатируются на основании «**Концессионного соглашения** № 2 в отношении объектов холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Беловский городской округ» (далее – «Концессионное соглашение»), заключенного **16.01.2019, со сроком действия 10 лет (до 31.12.2028).**

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.02.2019 № 39 утверждена **Инвестиционная программа ООО «ЭнергоКомпания» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 гг.** (далее – «Инвестиционная программа»).

Инвестиционной программой предусмотрена общая стоимость мероприятий по реконструкции объектов централизованных систем холодного водоснабжения в размере ***15944,40*** тыс. руб. Общая стоимость мероприятий по реконструкции объектов централизованных систем водоотведения предусмотрена в размере ***23716,10*** тыс. руб.

Инвестиционная программа разработана на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа на период 2014-2019 гг. с перспективой до 2030 г.», утвержденной Распоряжением Администрации Беловского городского округа от 03.11.2015 № 3389-р.

Информация о наличии утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в материалах тарифного дела не представлена.

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

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

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение и водоотведение, принимаемых для корректировки НВВ и расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния**

**организации**

ООО «ЭнергоКомпания» применяет общую систему налогообложения.

Бухгалтерский учет ведется организацией с использованием автоматизированной системы учета «1С: Бухгалтерия».

Согласно данным представленного бухгалтерского баланса за 2021 год (Том № 2, стр. 206-211), в структуре активов организации преобладают оборотные активы (***82,4%*** стоимости), наиболее существенную часть которых представляет собой дебиторская задолженность (***86,2%)***. Стоимость оборотных активов уменьшилась с ***92114,00*** тыс. руб. в 2020 г. до ***90559,00*** тыс. руб. в 2021 г. (на ***1,7%),*** в том числе дебиторская задолженность (с ***79431,00*** тыс. руб. до ***78105,00*** тыс. руб.) – на ***1,7%;*** стоимость запасов при этом увеличилась на ***13,6%*** (с ***9532,00*** тыс. руб. в предыдущем отчетном периоде до ***10826,00*** тыс. руб. в отчетном 2021 г.), стоимость денежных средств и денежных эквивалентов снизилась на ***215,0%*** (с ***3120,00*** до ***1451,00*** тыс. руб.).

Стоимость внеоборотных активов выросла с ***10453,00*** тыс. руб. в предыдущем отчетном периоде до ***19368,00*** тыс. руб. в 2021 году (в ***1,85*** раза). Наибольший удельный вес в структуре внеоборотных активов принадлежит категории «Прочие внеоборотные активы» (состав не расшифрован) (***48,98%),*** при этом их стоимость увеличилась с ***1244,00*** тыс. руб. в 2020 г. до ***9486,00*** тыс. руб. в 2021 г. ***(в 7,63 раз).*** Категории «Отложенные налоговые активы» принадлежит ***7,1%*** (незначительно увеличились – с ***1132,00*** тыс. руб. до ***1370,00*** тыс. руб.). Стоимость собственных основных средств увеличилась при этом со ***181,00*** тыс. руб. до ***1603,00*** тыс. руб.; стоимость нематериальных активов (в том числе - стоимость мероприятий по реконструкции объектов концессионных соглашений) уменьшилась с ***7896,00*** тыс. руб. до ***6909,00*** тыс. руб.

В структуре пассивов наибольший удельный вес принадлежит разделу «Краткосрочные обязательства» ***(78,1%),*** а в структуре последних, в свою очередь, - кредиторской задолженности (***88,2%***). В динамике со стороны кредиторской задолженности демонстрируется существенное уменьшение – с ***91879,00*** тыс. руб. в 2020 г. до ***75724,00*** в 2021 г. ***(-17,6%),*** в том числе в части задолженности поставщикам и подрядчикам – с ***70274,00*** тыс. руб. (2020 г.) до ***60774,00*** тыс. руб. (2021 г. ) – ***(-13,5%),*** в части задолженности перед государственными внебюджетными фондами – с ***3028,00*** тыс. руб. до ***2483,00*** тыс. руб. ***(-18,0%),*** в части задолженности по налогам и сборам - с ***9704,00*** тыс. руб. до ***4973,00*** тыс. руб. ***(-48,8%),*** задолженности перед персоналом организации - с ***7031,00*** тыс. руб. до ***5541,00*** тыс. руб. ***(-21,2%***). Оценочные обязательства уменьшились на ***26,5%*** (с ***8655,00*** тыс. руб. до ***6363,00*** тыс. руб.); при этом величина заемных средств выросла с ***512,00*** тыс. руб. до ***3738,00*** тыс. руб. (в ***7,3*** раза).

Статья «Капитал и резервы» занимает ***21,9%*** в структуре пассивов, где из ***24102,00*** тыс. руб. «Нераспределенная прибыль/Непокрытый убыток» составляет в 2021 г. ***24092,00*** тыс. руб. (при сумме убытка ***(-15606,00***) тыс. руб. в 2019 г. и нераспределенной прибыли ***1511,00*** тыс. руб. в 2020 г.). Величина уставного капитала не изменилась и остается на уровне ***10,00*** тыс. руб.

Величина долгосрочных обязательств составила в отчетном периоде ***0,00*** тыс. руб. (при ***281,00*** тыс. руб. в 2019 г. и ***0,00*** тыс. руб. в 2020 г.).

Согласно представленному «Отчету о финансовых результатах» за 2021 год (Том № 2, с. 212), за отчетный период получена выручка в объеме ***253860,00*** тыс. руб. (наблюдается прирост в размере ***6,7%*** в сравнении с предыдущим годом – ***237985,00*** тыс. руб.), в том числе (без учета НДС, согласно данным «Анализа сч. 90.01. за 2021 г.», см. Том № 1, с. 38): от реализации услуг водоотведения (пгт. Бачатский) – ***17830,98*** тыс. руб., услуг холодного водоснабжения – ***14393,23*** тыс. руб., услуг водоотведения («Профилакторий») – ***2998,43*** тыс. руб., услуг теплового хозяйства ПСХ-1 – ***100105,45*** тыс. руб., затраты на теплоноситель по ПСХ-1 – ***651,10*** тыс. руб., затраты на теплоноситель ПСХ-2 – ***116302,29*** тыс. руб., услуги автотранспорта и тракторной техники – ***492,73*** тыс. руб., платные услуги населению – ***186,00*** тыс. руб., аренда помещений АБК – ***124,35*** тыс. руб., «услуги по целевым (электроэнергия)» - ***165,37*** тыс. руб., прочие услуги – ***610,12*** тыс. руб.

Себестоимость продаж сложилась на уровне ***316280,00*** тыс. руб. (прирост ***1,2%*** к показателю предыдущего отчетного периода – ***312448,00*** тыс. руб.).

Согласно данным «Анализа сч. 90.02. за 2021 г.» (см. Том № 1, с. 39), общая величина себестоимости реализованных услуг составила ***301784,97 тыс. руб.,*** в том числе: водоотведение (пгт. Бачатский) – ***25382,76*** тыс. руб., холодное водоснабжение – ***15240,60*** тыс. руб., водоотведение («Профилакторий») – ***2307,54***  тыс. руб., услуги теплового хозяйства ПСХ-1 – ***106361,67*** тыс. руб., услуги ПСХ-1 (труба) – ***49,29*** тыс. руб., услуги теплового хозяйства ПСХ-2 – ***141497,89*** тыс. руб., «Теплоноситель ПСХ-1» - ***1698,46*** тыс. руб., «Теплоноситель ПСХ-2» - ***8592,19*** тыс. руб., услуги автотранспорта и тракторной техники – ***301,71*** тыс. руб., платные услуги населению – ***119,62*** тыс. руб., аренда помещений АБК – ***9,12*** тыс. руб., «услуги по целевым (электроэнергия)» - ***177,16*** тыс. руб., прочие услуги – ***46,96*** тыс. руб.

Пунктом 4.1. Учетной политики, действующей в организации (см. «Положение об Учетной политике на 2022 год», Том № 2, с. 38) установлено, что в конце каждого месяца все затраты (одной суммой) по подразделению «Услуги ПСХ-1 (Иганино)» переносятся в подразделение «Услуги ПСХ-1», в связи с чем между общей величиной себестоимости реализованных услуг, отраженной в итоговом обороте по дебету/кредиту сч. 90-02 (***301784,97*** тыс. руб.) и показателем «Себестоимость продаж», отраженным в «Отчете о финансовых результатах» (***316280,00*** тыс. руб.), возникает разница в размере ***14495,67*** тыс. руб. (см. проводку Дт сч. 20 – Кт сч. 90 в указанном выше регистре учета).

Прочих (внереализационных) доходов получено на сумму ***99446,00*** тыс. руб. (уменьшение на ***8,8%*** к уровню предыдущего года – ***109071,00*** тыс. руб.). Согласно «Анализу сч. 91.01» (см. в Томе № 1, с. 42), сумма прочих доходов составила ***99510,08*** тыс. руб., их них: резерв по сомнительным долгам – ***3048,35*** тыс. руб., бюджетные субсидии на компенсацию разницы между стоимостью услуг по регулируемым видам деятельности, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам, и начисленной платой граждан за коммунальные услуги – ***95909,06*** тыс. руб. (***7460,25*** тыс. руб. - возмещение разницы в тарифах на водоотведение г. Белово, (***16664,35 тыс. руб.+24926,86 тыс. руб.)*** - возмещение разницы в тарифах на горячую воду и теплоснабжение пгт. Краснобродский, ***46857,59*** тыс. руб. - возмещение разницы в тарифах на теплоснабжение Белово); недонос спецодежды – ***55,63*** тыс. руб., доходы прошлых налоговых периодов – ***326,08*** тыс. руб., исправительные записи по операциям прошлых лет – ***37,81*** тыс. руб., штрафы, пени и неустойки – ***88,85*** тыс. руб., госпошлина – ***38,01 тыс***. руб., прочие внереализационные доходы – ***6,31*** тыс. руб.

Прочих (внереализационных) расходов произведено в размере ***9278,00*** тыс. руб. (соответствующий показатель 2020 г. – ***11741,00*** тыс. руб.). Сумма прочих расходов, отраженная на сч. 91.02 (см. «Анализ сч. 91.02» в томе № 1, с. 45), составила ***9342,23*** тыс. руб., из них: начисление резерва сомнительных долгов – ***6255,76*** руб., услуги банков – ***454,54*** тыс. руб., расходы прошлых налоговых периодов: ***114,42 + (-126,48*** тыс. руб.) = ***(-12,06)*** тыс. руб., прибыль/убыток прошлых лет – ***313,74*** тыс. руб., исправительные записи по операциям прошлых лет – ***226,88*** тыс. руб., списанная дебиторская задолженность – ***39,40*** тыс. руб., сверхлимитная плата за негативное воздействие на окружающую среду – ***309,55*** тыс. руб., штрафы, пени, неустойки – ***566,12*** тыс. руб., госпошлина – ***217,90*** тыс. руб.; корректировка при переходе на ФСБУ 5/2019 – ***48,84*** тыс. руб., проценты за пользование чужими денежными средствами – ***364,27*** тыс. руб., недонос спецодежды – ***37,89*** тыс. руб., расходы по «Программе льгот и гарантий», предусмотренные действующим Коллективным договором, - на общую сумму ***399,00*** тыс. руб., прочие внереализационные расходы – ***120,40*** тыс. руб.

По итогам деятельности за отчетный период организацией получен положительный финансовый результат (до налогообложения) в размере ***27748,00*** тыс. руб. С учетом текущего ***(5223,00*** тыс. руб.) и отложенного налога на прибыль (***237,00*** тыс. руб.), а также результата прочих операций (***1330,00*** тыс. руб.) сумма чистой прибыли составила ***24092,00*** тыс. руб. (в предыдущем отчетном периоде – ***17117,00*** тыс. руб.). Значительная величина прибыли обусловлена преимущественно размером денежных средств, предусмотренных при установлении регулируемых тарифов на финансирование мероприятий инвестиционных программ.

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

Согласно данным шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42., за отчетный период (2021 год) **всего реализовано питьевой воды** в объеме ***1006784,09*** м3, что на ***0,3%*** превышает плановый показатель (***1004010,0*** м3).

В стоимостном выражении показатель реализации составил ***20825,33*** тыс. руб. (расчетная величина, полученная умножением натурального показателя реализации на утвержденный средний тариф ***20,69*** руб./м3), в том числе на потребительском рынке - в объеме ***680684,57*** м3 на сумму ***14079,96*** тыс. руб. При этом сумма начисленной тарифной выручки по холодному водоснабжению (без учета НДС), отраженная по Кт сч. 90-01, составила ***14393,23*** тыс. руб. ***(=17271,87 тыс. руб. / 1,2***), что с учетом бюджетных субсидий (компенсации разницы между экономически обоснованным тарифом и платой граждан за холодную воду, согласно представленным справкам-расчетам к Соглашению № 30-юр от 25.12.2020, Том № 2, стр. 321) в размере ***553,14*** тыс. руб. составило ***14946,37*** тыс. руб.

Общая сумма доходов по холодному водоснабжению, полученных сверх плана, составила:

***20767,95 тыс. руб.*** *(плановая выручка)* ***– 20825,33*** ***тыс. руб.*** *(расчетная выручка с учетом доходов от собственной производственной базы)* ***= +57,38 тыс. руб.***

Себестоимость услуги холодного водоснабжения питьевой водой , согласно данным «Анализа счета 20 за 2021 г.» (см. Том № 1, с. 21) сложилась на уровне ***22621,31*** тыс. руб. (в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42. отражена в размере ***22621,28*** тыс. руб.). Сумма перерасхода по отношению к плановому показателю (***22349,90*** тыс. руб.) составила ***271,41*** тыс. руб.

По данному виду деятельности получен отрицательный финансовый результат:

***20825,33тыс. руб. – 22621,31*** ***тыс. руб. = - 1795,98 тыс. руб.***

Услуг водоотведения, согласно данным шаблона, реализовано в объеме ***891086,51*** м3 (в том числе на потребительском рынке – ***863693,82*** м3), что ниже плана (***976711,0*** м3) на ***8,8%.*** Общая величина дохода по водоотведению, полученная умножением натурального показателя реализации на утвержденный средний тариф ***28,75*** руб./м3, составила ***25614,28*** тыс. руб. (при плане ***28075,56*** тыс. руб.), в том числе на потребительском рынке – ***24826,88*** тыс. руб. При этом тарифная выручка по водоотведению (без учета НДС), отраженная по Кт сч. 90-01, начислена в сумме ***17830,98*** тыс. руб., что с учетом бюджетных субсидий (согласно представленным справкам-расчетам) в размере ***6960,81*** тыс. руб. составило ***24791,79*** тыс. руб.

Общая сумма недополученных доходов по водоотведению составила:

***28075,56*** ***тыс. руб.*** *(плановая выручка)* ***– 25614,28*** ***тыс. руб.*** *(расчетная выручка с учетом доходов от собственной производственной базы)* ***= - 2461,28 тыс. руб.***

Себестоимость услуги водоотведения сложилась на уровне ***26200,64*** тыс. руб. (величина, указанная в шаблоне, соответствует итоговой сумме оборота по дебету сч. 20, отраженного в «Анализа сч. 20 за 2021 г.», Том № 1, с. 28), при плане ***27738,89*** тыс. руб.; наблюдается экономия по отношению к плановому показателю в размере ***1538,25*** тыс. руб.

По данному виду деятельности также получен убыток в размере:

***25614,28 тыс. руб. - 26200,64 тыс. руб. = - 586,36 тыс. руб.***

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется «Положением о закупке товаров, работ, услуг Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоКомпания» (г. Белово, 2022 г.)» (см. Том № 2, с. 82-139). Основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

Согласно пункту 80 «Основ ценообразования», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (**за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов**), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

Согласно пункту 79 «Основ ценообразования», к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) индекс эффективности операционных расходов;

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.); (пп. «в» в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=1D63920857B5341F373BFD4978075BDD23490E482F3B5EBFE1F3E5133F6C5A2CC9D95474C7C7F636077E134A34D00243446798066871D790M768H) Правительства РФ от 01.12.2014 № 1289).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) на питьевую воду и водоотведение на период с 09.02.2019 по 31.12.2028 установлены Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.02.2019 № 40 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.11.2020 № 367, от 11.02.2021 № 61) (приводятся ниже в Таблице 1).

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)**

**на период с 09.02.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операцион-  ных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, \* кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 13321,42 | х | 0,51 | 13,48 | 1,47 |
| 2020 | х | 1 | 3,36 | 13,40 | 1,47 |
| 2021 | х | 1 | 2,78 | 13,38 | 1,47 |
| 2022 | х | 1 | 2,46 | 13,35 | 1,47 |
| 2023 | х | 1 | 2,59 | 13,30 | 1,47 |
| 2024 | х | 1 | 1,70 | 13,30 | 1,47 |
| 2025 | х | 1 | 2,06 | 13,30 | 1,47 |
| 2026 | х | 1 | 2,81 | 13,30 | 1,47 |
| 2027 | х | 1 | 2,01 | 13,30 | 1,47 |
| 2028 | х | 1 | 1,17 | 13,30 | 1,47 |
| 2. | Водо-отведение | 2019 | 22263,58 | х | 0,92 | х | 0,25 |
| 2020 | х | 1 | 0,93 | х | 0,25 |
| 2021 | х | 1 | 2,72 | х | 0,25 |
| 2022 | х | 1 | 5,35 | х | 0,25 |
| 2023 | х | 1 | 5,69 | х | 0,25 |
| 2024 | х | 1 | 6,18 | х | 0,25 |
| 2025 | х | 1 | 6,93 | х | 0,25 |
| 2026 | х | 1 | 8,49 | х | 0,25 |
| 2027 | х | 1 | 9,12 | х | 0,25 |
| 2028 | х | 1 | 8,27 | х | 0,25 |

*\* Примечание. Показатель рассчитан по отношению к показателю объема добычи воды из скважин*

Корректировка необходимой валовой выручки (далее также – «НВВ») произведена регулятором в соответствии с положениями Главы VII «Методических указаний».

В расчетах регулятора использованы **индексы цен, определенные в базовом варианте «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» от 30.09.2021),** размещенном на официальном сайте Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации ([www.economy.gov.ru](http://www.economy.gov.ru)), **далее - «прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2021».**

Учитывая, что долгосрочные тарифы ООО «ЭнергоКомпания» на питьевую воду и водоотведение на период с 09.02.2019 по 31.12.2023 были установлены с применением метода индексации, расчет скорректированной величины необходимой валовой выручки на 2023 год выполнен с применением [формулы 32](#Par4), приведенной в п. 90 «Методических указаний»:



где:

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

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в [подпункте "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6F313DEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний) в соответствии с [формулой (39)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255A6F3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6D3638EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) и [88](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6B303EEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [формулой (39.1)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255A6E3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255D6A3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6E343AEDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B24546E3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с [формулой (35)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B2559663F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с [формулой (36)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B25586B3F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с [пунктом 42](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6E3339EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с [формулой (33)](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074723C9BCE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B255E693F6DB7F1F694075FED5E8D4ABDDCFE35L5H) Методических указаний, тыс. руб.

(п. 90 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=68867029B2BF981BAF9EE81FB7966073D2074720CEBAE8A0A67C3D394ABE154C1BB3883B245D6F3731EDE1F2DD5056F15B9155BDC2FD5CB532LBH) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

1. **Питьевая вода** 
   1. **Операционные расходы**

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы плановая величина Операционных расходовпо холодному водоснабжению питьевой водой на 2023 год была определена регулятором в размере ***14970,09*** тыс. руб.

Данная величина рассчитывалась в соответствии с п. 45 Методических указаний по формуле:

ОРi = ОРi-1 \* (1 - ИЭРi) \* (1 + ИПЦi) \* (1 + ИКАi),

где:

ОРi-1 - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования;

ИКАi - индекс изменения количества активов в i-м году.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

При расчете регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***13321,42*** тыс. руб., в том числе:
* индексы потребительских цен –– ***104,0%*** на 2020 г., ***104,0%*** на 2021 г., ***104,0%*** на 2022 г.,***104,0%*** на 2023 г., согласно базовому варианту прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, действовавшего на момент выдачи регулятором сведений, цен, параметров организатору конкурса на заключение концессионного соглашения в отношении централизованной системы водоснабжения пгт. Бачатский (по состоянию на июль 2018 г.);
* индексы эффективности операционных расходов на 2020, на 2021, на 2022 и на 2023 годы в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, 2021, на 2022 и на 2023 гг. в размере ***0%***.

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

Согласно п. 95 Методических указаний, **скорректированная величина операционных расходов** на год i долгосрочного периода регулирования , определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, указанных в [подпункте "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=0E7B4C78AF1CD6574EBB184DA0BA5AC2E7DC65A79B9BA43BDCFFA58243A818EA189ECA29FF97374DE48F67A0362C3AB0E2D55EF40F476A43M5d8I) Методических указаний), рассчитывается по формуле (39):



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BD48BCF2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BE41B2F2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний.

Организацией корректировка Операционных расходов заявлена в размере ***0,00*** тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2023 год регулятором использованы следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***13321,42*** тыс. руб.;
* индексы потребительских цен: на 2020 г. - ***103,4%,*** на 2021 г. - ***106,0%***, на 2022 г. - ***104,3%*** и на 2023 г. - ***104,0%,*** согласно основных параметров базового варианта **прогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021** (далее – «ИПЦ Минэкономразвития РФ»);
* индексы эффективности операционных расходов на 2020 г., на 2021 г. на 2022 г. и на 2023 г. в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, на 2021, на 2022 г. и на 2023 г. в размере ***0%***.

Таким образом, в процессе экспертизы Операционные расходы на 2023 год определены в сумме ***15213,72*** тыс. руб.:

***ОР2023 = 13321,42*** ***\* [(1- 1%/100%) \* (1+0,034) \* (1+0) ] \* [(1- -1%/100%) \* (1+0,06) \* (1+0)] \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,043) \* (1+0) ] \* \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,04) \* (1+0) ] = 15213,72*** (***тыс. руб.).***

**1.2. Неподконтрольные расходы**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя:

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

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

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных [пунктом 29](consultantplus://offline/ref=C48D025FD2A1141339D3CA874EFE355ABB1B10AB56968F51FA72FE39DBCCDD779801DD4C6C7DAF986D799FF2537FDFBB7417378A724E6B6Ab558E) Методических указаний; (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A75FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17);

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

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с [пунктами 53](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07C77FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) - [60](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07172FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) Методических указаний;

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

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

8) расходы на концессионную плату; (пп. 8 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A74FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17)

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий. (пп. 9 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A76FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17).

В составе расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включаемых в неподконтрольные расходы, не учитываются налоги и сборы с фонда оплаты труда, учитываемые в составе операционных расходов.

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина Неподконтрольных расходов на 2023 год (***НР2023)*** была определена регулятором в сумме ***1628,20*** тыс. руб., которая включает: «Расходы на покупную тепловую энергию» (стоимость теплоэнергии, вырабатываемой собственными котельными ООО «ЭнергоКомпания», распределяемая со сч. 20) – ***211,26*** тыс. руб. (тепловая энергия – ***123,01 Гкал ,*** горячая вода – ***161,18*** м3); «Расходы на арендную плату» (аренда земельных участков, занятых объектами системы холодного водоснабжения) – ***311,61*** тыс. руб.; «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов» – ***1105,33*** тыс. руб. (в том числе водный налог – ***652,58*** тыс. руб., налог на имущество – ***327,75*** тыс. руб., налог на прибыль – ***125,00*** тыс. руб.).

Организацией предложено в целях корректировки тарифов на питьевую воду на 2023 год установить сумму Неподконтрольных расходов в размере ***1628,20*** тыс. руб., в том числе по видам расходов - на том же уровне (корректировка – ***0,00*** тыс. руб.).

**1.2.1. «Расходы на покупную тепловую энергию».**

Фактические расходы отчетного периода (2021 г.) по данной статье составили ***273,05*** тыс. руб. (при плане ***188,96*** тыс. руб.), в том числе тепловая энергия для отопления объектов системы водоснабжения – ***267,39*** тыс. руб. теплоноситель (горячая вода) – ***5,67*** тыс. руб.

Согласно пункту 4.1. действующего «Положения об Учетной политике», затраты, связанные с передачей работ и услуг внутри организации для нужд собственного производства и обслуживающих хозяйств («внутрихозяйственный оборот», в том числе потребление тепловой энергии ПСХ-2 производственными участками водоснабжения и водоотведения), отражаются в бухгалтерском учете проводкой Дт сч. 20- Кт сч. 20 на основании ежемесячных справок Производственного отдела по полной утвержденной плановой себестоимости, предусмотренной в утвержденных тарифах, с последующей корректировкой на фактически сложившуюся себестоимость по итогам работы за квартал.

В качестве документов, подтверждающих расходы отчетного периода, организацией представлены (том № 4, стр. 288-305):

- «Отчеты потребления тепловой энергии производственными участками ООО «ЭнергоКомпания» (за январь-декабрь 2021 г.);

- отчеты по проводкам с Кт сч. 20 по статьям «Тепловая энергия»; «Теплоноситель» в Дт сч. 20 «Водоснабжение».

Согласно сводной информации, полученной на основании отчетов, потребление тепловой энергии за отчетный период составило ***184,92*** Гкал на общую сумму ***267,39*** тыс. руб. (при учетной цене энергии ***1611,15*** руб./Гкал и общей сумме корректировок по себестоимости теплоэнергии ***(-30540,17)*** Гкал). Горячей воды потреблено в объеме ***162,67*** м3 на общую сумму ***5,66*** тыс. руб. (при учетной цене ***33,73*** руб./м3 с 01.01.2021 по 30.06.2021 и ***35,97*** руб./м3 с 01.07.2021 по 31.12.2021).

По имеющейся у специалиста РЭК Кузбасса информации среднегодовая величина потребления тепловой энергии участком холодного водоснабжения ООО «ЭнергоКомпания» за 2019-2021 гг. составила: (***145,88 + 158,84 + 162,67) / 3 = 155,8 Гкал.*** Ожидаемые затраты на теплоэнергию на 2023 год, рассчитанные исходя из предельных тарифов, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 20.12.2021 № 818 (ред. от 31.12.2021) «Об утверждении предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год», составят (с учетом применения ИПЦ Минэкономразвития России 104,0% с 01.07.2023 и с учетом количества месяцев в отопительных периодах - ***4,5*** в январе-мае и ***3,5*** в сентябре-декабре):

*(155,8 Гкал / 8 \*4,5) \* (1825,45 руб./Гкал (без НДС) / 1000) + (155,8 Гкал / 8 \* 3,5) \* (1825,45 руб./Гкал / 1000) \* 1,04 = 289,38 тыс. руб.*

Расчетная величина затрат на теплоноситель составит (с учетом применения к фактическому тарифу 2-го полугодия 2021 года ИПЦ Минэкономразвития России 104,3% с 01.07.2022 и 104,0% с 01.07.2023):

*(162,67 м3 / 2) \* (35,97 \* 1,043) + (162,67 м3 / 2) \* (35,97 \* 1,043 \* 1,04)= = 6,22 тыс. руб.*

Общая расчетная величина затрат на тепловую энергию и теплоноситель: *289,38 тыс. руб. + 6,22 тыс. руб. = 295,60 тыс. руб.*

По итогам проведенной специалистом РЭК экспертизы общая сумма скорректированных затрат по статье принята на уровне величины, предложенной организацией, - ***211,26*** тыс. руб., что соответствует ранее утвержденному плану на 2023 г. с корректировкой в размере ***0,00*** тыс. руб.

**1.2.2. «Расходы на арендную плату».**

Пунктом 44 «Основ ценообразования» установлено, что расходы на арендную плату и лизинговые платежи **в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем,** определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы; при этом экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом.

**1.2.2.1. «Аренда земли» (аренда земельных участков, занятых объектами системы холодного водоснабжения).**

Фактические затраты за 2021 г. по статье составили ***306,13*** тыс. руб. В качестве документов, подтверждающих данные затраты, организацией представлены (Том № 4, с. 245-287):

- «Отчет по проводкам за 2021 г. (Кт 76 – дт 20): Водоснабжение: Аренда земли».

- копия договора аренды земельных участков № 8016/19 от 13.12.2019;

- копия договора аренды земельных участков № 8034/20 от 13.02.2020;

- копия договора аренды земельных участков № 8074/20 от 01.09.2020;

- копии уведомлений арендодателя с Протоколами определения величин арендной платы на 2021 и на 2022 гг. к указанным выше договорам.

Информация о суммах платы за аренду, начисленных по каждому договору за отчетный период, а также о величинах арендной платы на 2022 г., указанных в уведомлениях арендодателя, приведена в Таблице 2.

Необходимо отметить, что [пунктом 4 статьи 39.7](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7C30qACAE) Земельного Кодекса РФ (ЗК РФ) установлено, что размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные для размещения объектов, предусмотренных [подп. 2 статьи 49](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7B37qAC8E) Земельного Кодекса РФ, а также для проведения работ, связанных с пользованием недрами, не может превышать размер арендной платы, рассчитанный для соответствующих целей в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности. К объектам, предусмотренным [подп. 2 ст. 49](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7B37qAC8E) ЗК РФ, относятся объекты систем электро-, газоснабжения, объекты систем теплоснабжения, объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения федерального, регионального или местного значения. Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются «[Правила](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCBF40EFC59786CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7931AF79q0C6E) определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» (далее – «Правила»), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 № 582 (ред. от 07.09.2020) «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» (далее – «Постановление № 582»).

Согласно [п. 5](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCBF40EFC59786CC0030B84D5ECE9E2E9596A590Eq7C8E) Правил, в отношении земельных участков, которые предоставлены без проведения торгов для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, арендная плата рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы, утвержденными Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии.

Согласно пункту 5 Постановления № 582, до утверждения Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии ставок арендной платы, предусмотренных [пунктом 3](consultantplus://offline/ref=F89CC3D4683BF6DF580DD019FAD3DD69072E848CF60208D8AA08A634689D976F99C0DA682459AE14D472555671C6E411702888749FCA49FFx6gFH) настоящего постановления, арендная плата в отношении земельных участков, указанных в [пункте 5](consultantplus://offline/ref=F89CC3D4683BF6DF580DD019FAD3DD69072E848CF60208D8AA08A634689D976F99C0DA6C2452FA45992C0C07318DE8116A348976x8g0H) Правил, определяется в соответствии со ставками арендной платы, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации по состоянию на дату вступления в силу настоящего постановления.

[Приказ](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BC8F10FFC587B6CC0030B84D5ECqEC9E)ом Минэкономразвития России от 23 апреля 2013 г. № 217 «Об утверждении ставки арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод» (действующим на момент проведения экспертизы) ставка арендной платыв отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, определена в размере ***0,7%*** кадастровой стоимостисоответствующего земельного участка.

Следует отметить, что рассчитанные арендодателем величины арендной платы по указанным договорам **не превышают 0,7%** от кадастровой стоимости земельных участков, указанной в перечисленных документах (см. «Обзор судебной практики Верховного суда РФ № 1 (2018)» (вопрос № 18).

Специалистом РЭК скорректированные расходы на 2023 г. приняты на уровне суммарной величины ожидаемых затрат 2022 года – ***306,13*** тыс. руб.

Таблица 2

**Информация о фактических суммах платы по договорам аренды земельных участков за 2021 г. и об ожидаемых величинах арендной платы на 2022 г.**



**1.2.3. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**.

**1.2.3.1. Водный налог.** Согласно представленным декларациям по водному налогу за 2021 год (Том № 5, с. 158-183; Том № 6, с.6-13; с. 56-64), а также дополнительным сведениям, представленным в Томе № 6 («Сведения работы артезианских скважин» за январь-декабрь 2021 г., «Справки по подземному водозабору за 2021 г.», «Справки на водопой домашних животных»), сумма начисленного налога за отчетный период составила ***478,57*** тыс. руб. (что соответствует сумме, отраженной в «Анализе счета 20 за 2021 г.: Водоснабжение», Том № 1, с. 21).

Налогооблагаемая база составила ***1114,19*** тыс. м3, при общем объеме добычи воды из артезианских скважин ***1141,87*** тыс. м3 (подтверждено данными формы статистической отчетности «2-ТП-водхоз» и «1-водопровод», см. Том № 2, с. 280-287) и льготируемых объемах на водопой скота ***0,119*** тыс. м3 и полив приусадебных участков ***29,82*** тыс. м3. При этом на объем потребленной населением холодной (***508,471 тыс. м3 / 1,1376 = 446,97*** тыс. м3) и горячей воды (***235,424*** ***тыс. м3/ 1,1376 = 206,948 тыс. м3***), организацией отнесена часть потерь воды при ее транспортировке в размере ***13,76%.***

Специалистом РЭК сумма налога рассчитана в соответствии с положениями Главы 25.2 «Водный налог» Налогового кодекса РФ.

Расчет налога приведен в Таблице 3.

Таблица 3

**Расчет скорректированной плановой величины**

**водного налога на 2023 г.\***



\* «*ГВС» – горячее водоснабжение, «ХВС» – холодное водоснабжение*

Налоговая база определена, исходя из плановых объемов добычи воды (***1170,136*** тыс. м3) и плановых объемов реализации по категориям потребителей (в том числе население – ***448,13*** тыс. м3 – холодная вода, ***206,95*** тыс. м3 – горячая вода), с пропорциональным распределением плановых потерь в размере ***13,30%.*** Льготируемые объемы (на полив участков и водопой животных) приняты на уровне факта 2021 г. (согласно приложениям к декларациям по водному налогу).

Ставки налога – согласно положениям статьи 333.12 НК РФ: население - ***246,00*** руб./тыс. м3, прочее потребление воды - ***330,00*** руб./тыс. м3 с коэффициентом ***3,52 (=950,00***руб./тыс. м3*).*

Годовая величина налога получена в размере ***551,26*** тыс. руб.

**1.2.3.2. Налог на имущество.**

Общая сумма начисленного налога на имущество, согласно представленной декларации за 2021 г., составила ***947,19*** тыс. руб. В подтверждение затрат представлены (в Томе № 5):

- «Налоговая декларация по налогу на имущество организаций» за 2021 г. (с. 195-198);

- «Анализ счета 26 за 2021 г.» (Том № 1, с. 35).

В шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 фактические расходы отчетного периода по данной статье не отражены.

В соответствии с пунктами 4.6 и 4.3.3. действующей Учетной политики (Том № 2, с. 17-81), в бухгалтерском учете исчисленная сумма налога на имущество подлежит отражению на счете 26 «Общехозяйственные расходы», и распределяется в составе затрат, аккумулируемых на сч. 26, «пропорционально выручке от выполненных работ, указанных услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности с учетом возмещения разницы в тарифах на теплоснабжение, водоотведение, водоснабжение».

Согласно данным «Анализа счета 90.01 за 2021 г.» (Том № 1, с. 38) и «Анализа сч. 91.01 за 2021 г.» (Том № 1, с. 42-44), доля холодного водоснабжения в общем объеме выручки отчетного периода составила ***4,273 % (Таблица 4).***

Таблица 4

**Доли регулируемых видов деятельности в общем объеме фактически полученных доходов по основной деятельности за 2021 г.**



В процессе экспертизы специалистом РЭК налоговая база (среднегодовая стоимость имущества за 2023 г., ***38060,60*** тыс. руб.) рассчитана на основании представленной налоговой декларации за 2021 г., исходя из данных об остаточной стоимости имущества на 31.12.2021 (***41953,136 тыс. руб***.) и ежемесячной суммы амортизационных отчислений, определенных как разница между остаточной стоимостью на 01.12.2021 (***42169,388 тыс. руб***.) и на 31.12.2021. При этом условно предполагается, что: 1) мероприятия, предусмотренные утвержденной Инвестиционной программой в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, будут выполнены в полном объеме ***(2830,8 тыс. руб***.) и приняты к бухгалтерскому учету 31.12.2022, что увеличит общую остаточную стоимость имущества на указанную величину; 2) будут также выполнены в полном объеме мероприятия Инвестиционной программы в сфере водоотведения, которые запланированы на текущий (2022) год, на сумму ***17613,05*** тыс. руб.; 3) в течение 2022 года балансовая стоимость прочего имущества, эксплуатируемого организацией, не изменится; 3) ежемесячная величина амортизационных отчислений в части стоимости мероприятий по реконструкции объектов системы холодного водоснабжения и водоотведения на 2023 год будет рассчитана, исходя из оставшегося срока действия концессионного соглашения (с 2023 по 2028 год – 6 лет), в соответствии с пунктами Учетной политики 2.6, 2.7, 2.13.

*Ежемесячный размер амортизационных отчислений в части стоимости мероприятий Инвестиционной программы, запланированных на 2022 год:*

*(2830,8 тыс. руб.+ 17613,05 тыс. руб.) / 6 лет / 12 мес. = 283,94 тыс. руб.*

*Ежемесячный размер амортизационных отчислений в части прочего имущества: 42169,39 – 41953, 14 = 216,25 тыс. руб.*

*Остаточная стоимость имущества на 01.01.2023*:*59801,96 тыс. руб.;* ***о****статочная стоимость имущества на 01.01.2024: 53799,63 тыс. руб.*

Таким образом, налогооблагаемая база по налогу на имущество (среднегодовая стоимость имущества) на 2023 год составила ***56800,80*** тыс. руб.

Налоговая ставка принята в размере ***2,2%*** в соответствии с положениями Главы 30 «Налог на имущество организаций» Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 02.07.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2021), а также пунктом 1 Статьи 2 Закона Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ (ред. от 30.06.2021) «О налоге на имущество организаций» (принят Советом народных депутатов Кемеровской области 26.11.2003).

Общая сумма налога составила ***1249,62*** тыс. руб., расчет иллюстрируется в Таблице 5.

Таблица 5

**Расчет плановой величины налога на имущество на 2023 г.**





Скорректированная плановая величина налога на имущество на 2023 г., относимая на деятельность по холодному водоснабжению, определена в соответствии с действующей учетной политикой организации и фактической долей ***4,273%*** в общем объеме выручки отчетного периода:

***1249,62 тыс. руб. \* 0,04273 = 53,40 тыс. руб.***

**1.2.3.3. Налог на прибыль.**

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина налога на 2023 год (***125,00*** тыс. руб.) была рассчитана регулятором в соответствии с положениями Главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ - в размере ***20%*** от общей суммы нормативной прибыли за вычетом расходов на социальное развитие и поощрение работников, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы (***619,52*** тыс. руб. – ***119,52*** тыс. руб. = ***500,00*** тыс. руб.).

Скорректированная величина налога составила:

***[ 588,53 тыс. руб.*** *(расчетная величина нормативной прибыли, см. ниже)* ***– 88,53 тыс. руб.*** *(расходы на социальное развитие и поощрение работников, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы)* ***] / / 0,8 \* 0,2 = 125,0 тыс. руб.***

**1.2.4. «Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»**.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования, при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются:

а) **экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю;

б) расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах, выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю и (или) анализа уровня расходов (затрат) в отношении других регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды деятельности в сопоставимых условиях.

Специалистом РЭК по данной статье учтена величина неисполнения мероприятий утвержденной на 2021 год Производственной программы в сфере холодного водоснабжения по статье **«Капитальный ремонт основных средств»** (таким образом, исключены излишне заложенные в сумму Текущих расходов средства) в размере:

***2229,53 тыс. руб.*** *(плановая сумма затрат)* ***– 859,98 тыс. руб.*** *(фактически освоенные средства)* ***= 1369,55 тыс. руб.***

Сумма фактического выполнения мероприятий ремонтной программы определена в соответствии с «Заключением по анализу материалов ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), ИНН 4202044463, представленным для подтверждения фактических расходов ремонтной программы за 2021 год (в рамках госконтракта от 23.05.2022 № 4к)» (приобщено к делу).

Документы, подтверждающие стоимость фактически выполненных работ, представлены в Томе № 4 на стр. 152-236.

Таким образом, скорректированная величина уровня **Неподконтрольных расходов на 2023 год *НР2023 СК.***, рассчитанная регулятором, составила ***(-122,50)*** тыс. руб.

**1.3. Расходы на электрическую энергию**

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



****

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВт\*ч/куб. м;

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

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

При установлении долгосрочных тарифов затраты на покупную электроэнергию на 2023 г. (без учета НДС) были определены регулятором в общей сумме ***5927,93*** тыс. руб. (при общем объеме активной энергии ***1776,95*** тыс. кВт\*ч в год), что включает расходы на:

- **энергию СН-2 (1-20 кВ)** - в размере ***3114,25*** тыс. руб. (в объеме ***692,18*** тыс. кВт\*ч в год по цене ***4,50*** руб./кВт\*ч);

- **энергию ВН (110 кВ и выше**) – в размере ***2813,69*** тыс. руб. (в годовом объеме ***1084,77*** кВт\*ч в год по цене ***2,59*** руб./кВт\*ч).

Организацией в целях корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2023 год расходы заявлены в размере ***6979,48*** тыс. руб. (при общем объеме активной энергии ***1776,95*** тыс. кВт\*ч в год), в том числе: энергия СН-2 – ***3453,98*** тыс. руб. (в объеме ***692,18*** тыс. кВт\*ч в год по цене ***4,99*** руб./кВт\*ч), энергия ВН – ***3525,50*** тыс. руб. (в годовом объеме ***1084,77*** кВт\*ч в год по цене ***3,25*** руб./кВт\*ч).

Электроэнергия для нужд холодного водоснабжения поставляется ПАО «Кузбассэнергосбыт» (Том № 3, с. 24-185):

- по договору № 610498 от 01.11.2019 (энергия СН-2, двух-ставочный тариф, поставляется на скважины № 4 и № 5);

- по договору № 60122 от 01.03.2016 (энергия СН-2, тариф двух-ставочный, снабжается насосная станция III подъема);

- по договору № 610329 от 01.01.2017 (энергоснабжение 9 скважин и насосной станции II подъема, уровень напряжения ВН).

Организацией также представлены (Том № 3):

- «Отчет по проводкам за 2021 г.: Водоснабжение: Электроэнергия»(с. 18-23);

- копии счетов и счетов-фактур на поставку электроэнергии за 2021 г., вместе с расшифровками и справками о распределении потребления энергии по каждому объекту учета (с. 186-377).

Фактические затраты на покупную электроэнергию в отчетном периоде (2021 г.), отраженные в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42, составили ***6480,06*** тыс. руб., при общем объеме ***1678,49*** тыс. кВт\*ч.

В процессе экспертизы представленных документов специалистом уточнены фактические цены отчетного периода на электроэнергию, потребленную объектами системы холодного водоснабжения, в разрезе уровней напряжения (организацией в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 отражены по одной строке, без разбивки по уровням напряжения). Расчет средневзвешенных цен (цен 1 кВт\*ч энергии с учетом заявленной мощности) приведен в **Приложении 1** к настоящему Экспертному заключению.

Уточненная общая величина затрат по статье составила ***6483,65*** тыс. руб. (при общем объеме потребления ***1674,22*** тыс. кВт\*ч), в том числе:

- энергия СН-2 – ***3773,53*** тыс. руб. (при объеме ***816,59*** тыс. кВт\*ч и средневзвешенной цене ***4,62*** руб./кВт\*ч);

- энергия ВН – ***2532,10*** тыс. руб. (при объеме ***824,79*** тыс. кВт\*ч и средневзвешенной цене ***3,07*** руб./кВт\*ч);

- энергия НН (0,4 кВ и ниже) – ***178,01*** тыс. руб. (при объеме ***32,83*** тыс. кВт\*ч и средневзвешенной цене ***5,42*** руб./кВт\*ч). (На низкое напряжение (НН) с июля 2021 г. была переведена скважина № 4.)

При определении скорректированной величины затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2023СК.*** показатель общего расхода энергии на 2023 год в натуральном выражении – ***1720,10*** тыс. кВт\*ч в год - определен специалистом РЭК как произведение планового объема добычи воды из скважин ***(1170,136*** тыс. м3) на утвержденный показатель удельного расхода энергии (***УП2023ЭФ.***), являющийся долгосрочным параметром регулирования тарифов – ***1,47*** кВт\*ч/м3. По уровням напряжения расход энергии распределен согласно фактическому соотношению энергии ВН, НН и СН-2 в отчетном периоде: СН-2 – ***48,8%***, ВН – ***49,2%, НН – 2,0%*** от общей плановой величины.

Скорректированные плановые цены на электроэнергию ***ЦТ2023СК.***рассчитаны от фактических средневзвешенных цен 2021г. с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в сфере электроэнергетики ***103,5%*** на 2022 г. и ***104,0%*** на 2023 г., согласно базовому варианту Прогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021.

Общая сумма скорректированных затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2023 СК.*** составила ***7171,66*** тыс. руб., что включает расходы на:

- **энергию СН-2 (1-20 кВ)** – ***4174,35*** тыс. руб. (в общем объеме ***839,41*** тыс. кВт\*ч в год по цене ***4,97*** руб./кВт\*ч);

- **энергию ВН (110 кВ и выше**)– в размере ***2796,60*** тыс. руб. (в объеме ***846,29*** кВт\*ч в год по цене ***3,30*** руб./кВт\*ч);

- **энергию НН (0,4 кВ и ниже)** – ***200,70*** тыс. руб. (при объеме ***34,40*** тыс. кВт\*ч и средневзвешенной цене ***5,83*** руб./кВт\*ч).

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

В соответствии с п. 28 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с **максимальными** сроками полезного использования, установленными «[Классификацией](consultantplus://offline/ref=C87C4825C344467E51C820183D052723E3DB412418010679524CF97124E39DD3AEDCCD2049B638E28AFF1B2F75960FC6D8C4D9DF5660A4I) основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 1, ст. 52; 2020, № 1, ст. 104).

Амортизация по объектам основных средств и нематериальных активов, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

(п. 28 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=C87C4825C344467E51C820183D052723E4DD412F13010679524CF97124E39DD3AEDCCD224EBE33B3DFB01A7330C01CC7D2C4DBD64A045CF367A5I) ФАС России от 05.07.2022 № 498/22)

Пунктом 27 «Федерального [стандарт](consultantplus://offline/ref=FC83F44EC926F6B0E58375C31F66F8114F678A7239A97F2EEBBBE001776A16677FCF6EA84E08DB77A472B43CB3AA1BCEA18D77B52C1C7CEANFl0J)а бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (утвержден приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н, далее – «ФСБУ-6/2020») установлено, что стоимость основных средств погашается посредством амортизации, если иное не установлено настоящим Стандартом.

Согласно пункту 35 ФСБУ-6/2020, амортизация по основным средствам, срок полезного использования которых определяется периодом, в течение которого их использование будет приносить экономические выгоды организации, начисляется линейным способом или способом уменьшаемого остатка.

Начисление амортизации линейным способом производится таким образом, чтобы подлежащая амортизации стоимость объекта основных средств погашалась равномерно в течение всего срока полезного использования этого объекта. При этом сумма амортизации за отчетный период определяется как отношение разности между балансовой и ликвидационной стоимостью объекта основных средств к величине оставшегося срока полезного использования данного объекта.

Согласно пункту 1.8 действующего в ООО «ЭнергоКомпания» Положения об учетной политике, амортизация основных средств производится линейным способом.

Согласно пункту 1.17 Учетной политики, учет основных средств, полученных по концессионному соглашению, ведется на счете 012 «объекты КС». На забалансовом счете 013 «Износ объектов КС» отражается сумма износа объекта, начисляемого по установленным нормам амортизационных отчислений (таким образом, в бухгалтерском учете организации амортизация объектов имущества, переданного по концессионному соглашению, в состав себестоимости не включается).

В соответствии с пунктом 2.13 «Положения об учетной политике на 2020 год, учет затрат на реконструкцию объекта концессионного соглашения ведется на счете Дт 08 «Вложения во внеоборотные активы» - Кт счетов 60, 76, 69,70 и т.д., субсчет «Вложения в объекты КС». После ввода в эксплуатацию реконструированного объекта КС затраты, учтенные на Кт сч. 08, списываются в дебет сч. 04, субсчет «Нематериальные активы КС». Увеличение стоимости реконструированного объекта КС отражается на забалансовом счете 012.

Начисленные амортизационные отчисления учитываются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» в разрезе групп нематериальных активов (НМА). Стоимость НМА погашается посредством начисления амортизации в течение срока действия концессионного соглашения. Ежемесячное начисление амортизационных отчислений отражается по Дт сч. 20 – Кт сч. 04 (05).

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина амортизационных отчислений на 2023 год была определена регулятором в сумме ***1415,17*** тыс. руб., в том числе в части имущества, переданного по Концессионному соглашению, - ***582,87*** тыс. руб., в части стоимости мероприятий по реконструкции Объекта концессионного соглашения - ***832,30*** тыс. руб. (исходя из стоимости мероприятий и сроков ввода в эксплуатацию реконструированных объектов, определенных утвержденной Инвестиционной программой в сфере холодного водоснабжения).

Величина амортизационных отчислений была рассчитана регулятором на основании данных о балансовой и остаточной стоимости объектов, указанных в проекте Концессионного соглашения, при определении величины дисконтированной выручки для участников конкурса на заключение Концессионного соглашения. Расчет был выполнен с применением сроков полезного использования по каждому объекту основных средств, определенного в соответствии с «[Классификаци](consultantplus://offline/ref=23456BEB431138CA5A816758C367518151FE54255FACCD43BC267469F935169B224229D4E33BC56D4D7F17E0F5A0C40C667A0D721B613A5FqAR9G)ей основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 27.12.2019 [№](consultantplus://offline/ref=27D6A7570EA3E3C538EB883C65173053C95CCD3D0E9ED710EC2567DC520ADC960048C724EF07D01F0CBBCC998B639DC6689CE748DD1E526D11S5G) 1924) (скважины и водопроводные сети – ***10-15 лет,*** насосные станции – ***30 лет***).

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой, амортизационные отчисления являются источником финансирования мероприятий по реконструкции Объекта концессионного соглашения.

Организацией корректировка по статье не заявлена.

Фактическая сумма амортизационных отчислений по объектам системы холодного водоснабжения, отнесенная в регистрах бухгалтерского учета на себестоимость регулируемой деятельности («Анализ сч. 20 за 2021 г.: Водоснабжение», см. Том № 1, с. 21-24), составила ***404,60*** тыс. руб., в том числе:

- амортизация собственных основных средств (с Кт сч. 02) – ***0,00*** тыс. руб.;

- амортизация нематериальных активов (стоимость мероприятий по реконструкции объектов Концессионного соглашения общей стоимостью ***3337,91*** тыс. руб., выполненных в 2019 г. - 2020 г., сроки полезного использования по каждому объекту определены в соответствии с оставшимися сроками действия Концессионного соглашения – ***8***-***9 лет***) - ***404,60*** тыс. руб. (соответствует величине, отраженной организацией в шаблоне).

В обоснование фактических затрат представлены:

- «Отчет по проводкам за 2021 г.: Водоснабжение:Амортизация НМА» (Том № 4, с. 142-143);

- «Ведомость амортизации ОС за 2021 г. Водоснабжение, М.О.Л.: Карандасов С.А.» (по объектам, переданным в концессию, справочно) (Том № 4, с. 139, с. 146-147);

- «Анализ счета 05 за 2021 г.» (Том № 4, с. 150);

- «Анализ счета 04 за 2021 г.» (Том № 7, с. 50).

Инвентарные карточки учета объектов основных средств были представлены в процессе тарифного регулирования на 2022 год.

Несмотря на то, что в бухгалтерском учете организации в составе себестоимости по регулируемой деятельности не отражаются амортизационные отчисления в части имущества, переданного по концессионному соглашению, и в связи с тем, что **амортизационные отчисления были предусмотрены регулятором в качестве источника финансирования мероприятий Инвестиционной программы**, скорректированная величина расходов ***А2023СК.*** определена специалистом РЭК на уровне плановой величины, утвержденной на 2023 год ранее, - ***1415,17*** тыс. руб.

Таким образом, величина корректировки по статье составила ***0,00*** тыс. руб.

**1.5. Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 86, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](consultantplus://offline/ref=A406C9AAD73BA7DF9B159E50F839698BAD51CCBAECBC741FD5C35F928289072AEC7F7830CBF7910909735C9A4A2A69241E7AA3215DBArER7J) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](consultantplus://offline/ref=927A27825ECCC8EA75BADFB78E230537C3692FB7BA3164145A11E602D737757CEBBCD4D274A30A5345FF609DF0F47631CFD0CEECBE8DM1Y7J) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=50AD15957CE6ED805628F45B9284987F41C369A40F7FEF248E9173D6FEA97E4243816E9088F1A143968EBD530460364FCCC095C2DE51A181h7YBJ) Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

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

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

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=D277E9D4BFA25AB72D192E4ECBACD4BADCE414106374641A8FE28312790B240C83B75F1D314107C5C32A48E395ADE00C717B9828C4260608TES2J) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=D277E9D4BFA25AB72D192E4ECBACD4BADCE61B106274641A8FE28312790B240C91B70711334819CDC53F1EB2D3TFS8J) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=D277E9D4BFA25AB72D192E4ECBACD4BADCE31B126570641A8FE28312790B240C83B75F1D314107CEC22A48E395ADE00C717B9828C4260608TES2J) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

При установлении долгосрочных тарифов величина нормативной прибыли по холодному водоснабжению была определена регулятором в размере ***619,52*** тыс. руб., в том числе: прибыль на капитальные вложения (на реализацию инвестиционной программы) – ***500,00*** тыс. руб., расходы на социальное развитие и поощрение работников) - ***119,52*** тыс. руб.

Организацией корректировка по статье не заявлена.

Фактические расходы отчетного периода составили (согласно шаблону CALAC.TARIFF.VODA.6.42)***96,02*** тыс. руб. (расходы на социальное развитие и поощрение работников, подтверждающие документы представлены в Томе № 5 на стр.364-531).

Скорректированная нормативная прибыль в сфере холодного водоснабжения на 2023 г. определена специалистом РЭК, исходя из нормативного уровня прибыли π, определенного долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение, утвержденными для ООО «ЭнергоКомпания» на 2023 год (приведены в Таблице 1) – ***2,59%,*** примененного к скорректированной величине НВВ 2023 г. (без учета суммы прибыли и налога на прибыль):

*[* ***15213,72******тыс. руб.*** *(Скорректированные Операционные расходы) + +* ***((-122,50)******тыс. руб. – 125,0 тыс. руб.) (****Скорректированные Неподконтрольные расходы минус Налог на прибыль) +* ***7171,66 тыс. руб.*** *(Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов / Покупную электроэнергию) +* ***1415,17 тыс. руб****. (Амортизация основных средств и нематериальных активов)* ***+ 0,00 тыс. руб.*** *(Расчетная предпринимательская прибыль, см. ниже) +* ***( 735,99 тыс. руб.+ 0,00 тыс. руб. – 0,00 тыс. руб.) + (-1566,02)*** *(Сумма прочих корректировок НВВ 2021 и 2023 г., см. ниже) ]* ***\* 0,0259*** *=*  ***22723,03 тыс. руб. \* 0,0259 = 588,53 тыс. руб.***

Данная величина включает: прибыль на капитальные вложения (на реализацию инвестиционной программы) – ***500,00*** тыс. руб. (в соответствии с планом финансирования мероприятий утвержденной Инвестиционной программы), расходы на социальное развитие и поощрение работников - ***88,53*** тыс. руб.

**1.6. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 86(1) «Методических указаний», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере ***5 процентов*** текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC940204D409104F5CB3F068D42B0A3705A534583E7C3DE9365CF7719739E04E110B7D02CE97C281PBq5I) настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC930D05D50B104F5CB3F068D42B0A3705A5345D3C776DBC7502AE20D472EC4E08177C00PDq0I) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 88, величина текущих расходов регулируемой организации определяется в соответствии с [главой VI.I](consultantplus://offline/ref=162DFEFB77EBA96ED8E790415F2C5EB6E369AA51758A23DCE7575D06580F854C98C580D125150CEB4A624FA061DA17E5A4CF11AD17DA1947p473J) Методических указаний с учетом того, что неподконтрольные расходы включают в себя помимо расходов, указанных в [пункте 49](consultantplus://offline/ref=162DFEFB77EBA96ED8E790415F2C5EB6E369AA51758A23DCE7575D06580F854C98C580D125150FE14F624FA061DA17E5A4CF11AD17DA1947p473J) Методических указаний, также расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных [пунктом 20](consultantplus://offline/ref=162DFEFB77EBA96ED8E790415F2C5EB6E369AA51758A23DCE7575D06580F854C98C580D125150DEB4D624FA061DA17E5A4CF11AD17DA1947p473J) Методических указаний.

Согласно п. 43 Методических указаний, текущие расходы рассчитываются по формуле:

, (7)

где:

 - текущие расходы, тыс. руб.;

 - операционные расходы, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов регулятором расходы по данной статье на 2023 г. были определены в размере ***0,00*** тыс. руб.

Организацией корректировка по статье не заявлена.

Скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год ***ПР2023 ГО СК*** составила ***0,00*** тыс. руб.

**1.7. Величина отклонения показателя ввода объектов системы холодного водоснабжения в эксплуатацию и изменения**

**инвестиционной программы**

Организацией данная корректировка на 2023 год не заявлена.

В соответствии с п. 92 Методических указаний, величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы ***∆Иi-2*** рассчитывается по формуле:



где:

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

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

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

Утвержденной Инвестиционной программой была предусмотрена стоимость мероприятий по реконструкции объектов централизованных систем холодного водоснабжения на отчетный 2021 год в размере ***3182,90*** тыс. руб., в том числеза счет амортизационных отчислений на восстановление объектов имущества, переданных по концессионному соглашению, - в размере ***1014,26*** тыс. руб., за счет прибыли – в размере ***500,00*** тыс. руб., за счет прочих собственных средств концессионера (нетарифные источники) – ***1668,64*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 2.13 «Положения об учетной политике на 2020 год» (Том №4, с. 17-81), учет затрат на реконструкцию объекта концессионного соглашения ведется на счете Дт 08 «Вложения во внеоборотные активы» - Кт счетов 60, 76, 69,70 и т.д., субсчет «Вложения в объекты КС». После ввода в эксплуатацию реконструированного объекта КС затраты, учтенные на Кт сч. 08, списываются в дебет сч. 04, субсчет «Нематериальные активы КС». Увеличение стоимости реконструированного объекта КС отражается на забалансовом счете 012.

Начисленные амортизационные отчисления учитываются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» в разрезе групп нематериальных активов (НМА). Стоимость НМА погашается посредством начисления амортизации в течение срока действия концессионного соглашения. Ежемесячное начисление амортизационных отчислений отражается по Дт сч. 20 – Кт сч. 04 (05).

В отчетном периоде мероприятия по реконструкции Объекта концессионного соглашения организацией **фактически не выполнены** (объем освоения средств – ***0,00*** тыс. руб.), что подтверждается следующими документами (Том № 7):

1. анализ счетов 04, 05, 08 за 2021 г. (стр.50, 53, 54);
2. копия письма ООО «ЭнергоКомпания» заместителю Главы Беловского городского округа по ЖКХ Смаракову С.В. (исх. от 06.06.2022 № 462) о невозможности выполнения мероприятий инвестиционной программы (стр. 4);
3. копия ответного письма и. о. заместителя Главы Беловского городского округа по ЖКХ А.В. Колесника (стр. 5).

При определении размера корректировки по рассматриваемой статье специалист РЭК исходил из следующего.

Пунктом 17 Основ ценообразования установлено, что в случае если объекты централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, ввод которых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой был предусмотрен в предыдущий период регулирования, не были введены в эксплуатацию и при этом регулируемая организация не осуществляет их фактическое использование, при установлении тарифов на очередной период регулирования из необходимой валовой выручки исключаются расходы, связанные со строительством, реконструкцией и (или) модернизацией таких объектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (работ, услуг) по регулируемым тарифам в истекший период регулирования. Исключенные расходы подлежат включению в необходимую валовую выручку на период регулирования, следующий за периодом регулирования, в течение которого осуществлен ввод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию.

Однако, Постановлением Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 «Об особенностях установления (корректировки) тарифов регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, сфере водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах» определено, что **при установлении (корректировке) в 2022 и 2023 годах** подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) в сферах водоснабжения и водоотведения, в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения предложение первое [абзаца первого пункта 17](consultantplus://offline/ref=D0AC809575659C7CE48CB16650CA09FA0D4899AB4318C8E41572DB223CD875233EF84223196CA8035E49239C3D78DF1B1B4B7653E7220348NDH2J), [подпункты «г](consultantplus://offline/ref=D0AC809575659C7CE48CB16650CA09FA0D4899AB4318C8E41572DB223CD875233EF84223196CAA0F5F49239C3D78DF1B1B4B7653E7220348NDH2J)» и [«д» пункта 73](consultantplus://offline/ref=D0AC809575659C7CE48CB16650CA09FA0D4899AB4318C8E41572DB223CD875233EF84223196CAD085E49239C3D78DF1B1B4B7653E7220348NDH2J) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения **не применяются**.

Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы ***∆И2021*** составила ***0,00*** тыс. руб.

**1.8. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации Производственной программы в сфере холодного водоснабжения**

Организацией данная корректировка на 2023 год не заявлена.

Согласно п. 93 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения ***∆ ЦП i-2*** производится по [формуле (36)](consultantplus://offline/ref=41D5D6B735130A96643443135E58A85683F1C62ADD99DD0357BC769B50B3959EB94D410F87FD18A6A6F1AB97C0362729EC609F97qD14E):

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756DB633C10724CD528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE20631A596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756D96632107248D528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE206F12596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), **без учета показателей энергетической эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый начиная с 2018 года:  = 3%.

Данная величина не может превышать ***3%*** от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

В соответствии с п. 20 «П[оряд](consultantplus://offline/ref=F52B3DDF80A635593C44411B99209B095A531B40352F903748D08138E3CC41F0BB60FF8A6B6B221AE13AF48A67DB4B5B4EA9AE408A6691D6o9vDH)ка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения» (утверждены приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, далее – «Правила № 162/пр»), **агрегированный показатель надежности, качества, энергетической** **эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения , используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

,

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения для ООО «ЭнергоКомпания» на 2021 г. были утверждены Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.02.2019 № 41 (в редакции Постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 811, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.11.2020 № 368 и от 21.09.2021 [№ 352](consultantplus://offline/ref=38B03C68CC456DF012AE7EC939B293A76147D5FAFF7F2259F39C6588579C0D47212856824601E926B1D5A7C03D371041586ED3FE53CB67A9C15F7A3Et8MBJ)) «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)», раздел 8.

Вместе с фактическими значениями 2021 года данные показатели приведены в Таблице 6.

Документы, подтверждающие значение фактических показателей исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 2021 года в части утвержденных плановых значений показателей качества и надежности объектов централизованных систем водоснабжения приведены в Томе № 5:

- копия «Журнала учета выявления и ликвидации аварий и ремонтных работ на водопроводе и канализации» (стр. 1-9);

- сводная таблица «Анализ качества воды за 2021 г.» (стр. 209);

- копии протоколов лабораторных исследований проб воды питьевой, выполненных ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области-Кузбассе» в г. Белово за 2021 год (стр. 232-363).

Таблица 6

**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План  2021 год | Факт 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества воды | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,66 | 0,41 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах)\* | 13,38 | 11,63 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл)\* | 1,47 | 1,47 |

Организацией представлено ***65*** протоколов лабораторных исследований, проводимых ФГБУ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» (санитарно-гигенические, микробиологические, паразитологические анализы проб воды, отобранных с источников централизованного водоснабжения, в том числе скважины – ***24*** шт., насосная станция III подъема – ***41*** шт.), на основании которых показатель качества очистки питьевой воды определен в размере ***0,00%.***

Показатель аварийности определен на основании данных об общем количестве перерывов в подаче воды за отчетный период – ***29 единиц*** и протяженности сетей – ***70,7 км: 29 / 70,7 = 0,41 ед./км.***

Агрегированный показатель составил ***0,0;*** процента корректировки необходимой валовой выручки 2021 г. - ***0,0%.***

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения обязательств по реализации производственной программы ***∆ ЦП2021 - 0,00 тыс. руб.***

**1.9. Корректировка НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Согласно п. 91 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. i-2***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par23) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=A16439DFCC4EC4C6D01052BEE470D5E8D662717A0CDE05BFDE1BECEC2AEE7E741ECF8E9BCCE36F5BFFEB77AD35B184886034CEEA41F7OCA5K) Методических указаний;

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

Согласно п. 95, необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C6BC1CBA1EF0E67709AA48ACD842D6659FA1C488E39FFCE9C9B79C864805BD98B038D3B1EO5r9K) - [23](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C6BC1CBA1EF0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF598C5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C4D8469A5DE98D22ECC788847C68B1D8DO3rBK), [29](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF59AC9D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K), [49](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF698CCD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K), [51](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF699CAD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) - [60](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF693CED4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) и [88](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF09ECAD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF59ACED4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488E3DF191998E68906B8B4CC6881F91391C5BO9r7K) х Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F34F591998E68906B8B4CC6881F91391C5BO9r7K) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF79CC5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF79DCBD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF093CCD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF593C5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF69ACBD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний;

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

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

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

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

;i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF593C5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

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

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF69ACBD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF69FCDD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.

При определении фактических расходов учитываются расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию в расчете на общий объем воды, в отношении которой, осуществляется водоподготовка, и (или) на общий объем транспортируемой питьевой воды (общий объем сточных вод, подвергающихся очистке, и (или) общий объем транспортируемых сточных вод), и объема используемой мощности, а также исходя из фактических цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(абзац введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFCFA5E20E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF49FC9D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) ФАС России от 08.10.2020 № 976/20).

Организацией по данной статье данная корректировка не заявлена.

Выполненный специалистом РЭК расчет размера корректировки необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. 2021***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (с обоснованиями принятых отклонений), приведен в **Приложении 2.1** к настоящему Экспертному заключению.

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021-м году по холодному водоснабжению  , определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска услуги, составила ***21561,32*** тыс. руб.

Выручка от реализации питьевой воды  в 2021-м году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска питьевой воды в 2021 году и тарифов, установленных на 2021 год (без учета уровня собираемости платежей), составила ***20825,33*** тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. 2021***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 г.:

***21561,32*** ***тыс. руб. – 20825,33*** ***тыс. руб. = 735,99 тыс. руб.***

**1.10. Корректировка необходимой валовой выручки, проводимая**

**в целях сглаживания изменения тарифов (увеличение/уменьшение)**

Согласно п. 42 Методических указаний, - величина изменения необходимой валовой выручки , определяемого на год i и производимого в целях сглаживания тарифов при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования, должна соответствовать формуле:

, (5)

где:

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

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=0A31EA3A9D5BDBC7AC89303476FA698ACFD4A013A52DC257A81BA2E80D396CA32A8078EFE9E98E33F05392537EFF489B55EDFEAAF67238BBp8B0H) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

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

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 гг., в расчете итоговой величины НВВ на 2023 год данная корректировка была предусмотрена в размере ***0,00 тыс. руб.*** Организацией данная корректировка не заявлена.

По итогам проведенной экспертизы специалист РЭК считает целесообразным определить данную корректировку в размере ***(-1566,02)*** тыс. руб., что не превышает ***12,0%*** от рассчитанной суммы НВВ на 2023 г.

В нижеследующей таблице приведены данные о суммарной величине корректировок в целях сглаживания роста тарифов, учтенных за предыдущие годы долгосрочного периода (2019-2023 гг.).

Таблица 7

**Величины изменения необходимой валовой выручки, произведенного регулятором в целях сглаживания тарифов (в том числе за предыдущие периоды регулирования)**



**Таким образом, общая скорректированная величина необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ) по услуге холодного водоснабжения** **питьевой водой** **на 2023 год *НВВ2023 СК.***  составила ***23436,55***  тыс. руб.:

***НВВ2023 СК.  =*** ***15213,72 + (-122,50) + 7171,66 + 1415,17 + 588,53 + 0 + 0*** *-* ***0 + 735,99 + (-1566,02)*** *=*  ***23436,55 (тыс. руб.),***

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- **с 01.01.2023 по 30.06.2023 – *11268,25*** тыс. руб.;

- **с 01.07.2023 по 31.12.2023 – *12168,30***тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено в обеспечение требований п. 9 Основ ценообразования **о непревышении** величины устанавливаемых в сфере водоснабжения и водоотведения тарифов (без учета налога на добавленную стоимость) **в первом полугодии** очередного годового периода регулирования **над величиной соответствующих тарифов** (без учета налога на добавленную стоимость) **во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования** по состоянию на 31 декабря.

**Объемы реализации питьевой воды**

Общий объем реализации питьевой воды на 2023 год был утвержден регулятором на уровне ***1039176,00*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***707760,00*** м3.

Организацией предлагается установить скорректированные плановые объемы реализации на 2023 г. в тех же размерах (корректировка объемов не заявлена).

Согласно п. 4 Методических указаний, расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год долгосрочного периода регулирования, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

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

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний, объем воды, отпускаемой (планируемой к отпуску) абонентам, определяется по формулам:

, (1)

, (1.1)

где:

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

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

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

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

При расчете объема воды, отпускаемой абонентам, на очередной год используются расчетные объемы отпуска воды за текущий год и фактические объемы отпуска воды за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемыми организациями информации в соответствии со [Стандартами](consultantplus://offline/ref=CE2FC7BFBD26A174C5DDD4CC4D761788F6EB64F1AC09A2B3C77165D9624890CCD9A8EF46883FFB6201647FC646798B881F04D98CtBi7I) раскрытия информации организациями коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. № 1140 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 3, ст. 302; 2013, № 3, ст. 205; № 28, ст. 3835), [Стандартами](consultantplus://offline/ref=CE2FC7BFBD26A174C5DDD4CC4D761788F4EE6DFCA40DA2B3C77165D9624890CCD9A8EF468834AF32473A2695013287880218D88CA995E342t4i0I) раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Рассчитанный специалистом РЭК по формулам (1) и (1.1) общий плановый объем реализации питьевой воды составил ***1005645,03*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***683856,80*** м3. Расчет проиллюстрирован в **Приложении 3.1.** к Экспертному заключению.

Информация о плановых объемах реализации на 2023 г. в разрезе категорий потребителей представлена в следующей ниже таблице.

Таблица 8

**Скорректированный плановый объем реализации питьевой воды на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель / Категория | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собствен-ные нужды производ-ства | **Всего:** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **2023 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК | 477 021 | 37 687 | 193 052 | 331 416 | **1 039 176** |
| Предложение организации в целях корректировки | 477 021 | 37 687 | 193 052 | 331 416 | **1 039 176** |
| Предложение РЭК  в целях корректировки | 448 130 | 29 358 | 206 368 | 321 788 | **1 005 645** |

По периодам календарной разбивки скорректированная величина общего планового объема реализации питьевой воды (всего) составила:

- **с 01.01.2023 по 30.06.2023 -** ***502822,51*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***341928,40*** м3;

- **с 01.07.2023 по 31.12.2023 – *502822,51*** м3, в том числе на потребительском рынке –  ***341928,40*** м3.

**Общий объем подачи воды в распределительную сеть** («Подано воды в сеть») – ***1159913,49*** м3 определен как сумма плановых объемов реализации и объема потерь воды при транспортировке (***154268,46*** м3), рассчитанного исходя из нормативного уровня потерь, определенного долгосрочными параметрами регулирования тарифов – ***13,30%***.

**Общий показатель объема воды, добываемой из артезианских скважин** («Поднято воды») определен как сумма общего объема подачи воды в распределительную сеть и планового объема расхода воды на прочие нужды организации:

***1159913,49 м3 + 9701,70 м3 + 521,00 м3 = 1170136,19***  ***м3.***

1. **Водоотведение** 
   1. **Операционные расходы**

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы плановая величина Операционных расходовпо водоотведению на 2023 год была определена регулятором в размере ***25018,95*** тыс. руб.

Данная величина рассчитывалась в соответствии с п. 45 Методических указаний по формуле:

ОРi = ОРi-1 \* (1 - ИЭРi) \* (1 + ИПЦi) \* (1 + ИКАi),

где:

ОРi-1 - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования;

ИКАi - индекс изменения количества активов в i-м году.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

При расчете регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***22263,58*** тыс. руб., в том числе:
* индексы потребительских цен – ***104,0%*** на 2020 г., ***104,0%*** на 2021 г., ***104,0%*** на 2022 г. и ***104,0%*** на 2023 г., согласно базовому варианту прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, действовавшего на момент выдачи регулятором сведений, цен, параметров организатору конкурса на заключение концессионного соглашения в отношении централизованной системы водоотведения пгт. Бачатский (по состоянию на июль 2018 г.);
* индексы эффективности операционных расходов на 2020, на 2021, на 2022 и на 2023 г. в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, на 2021, на 2022 и на 2023 гг. в размере ***0%***.

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

Согласно п. 95 Методических указаний, **скорректированная величина операционных расходов** на год i долгосрочного периода регулирования , определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, указанных в [подпункте "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=0E7B4C78AF1CD6574EBB184DA0BA5AC2E7DC65A79B9BA43BDCFFA58243A818EA189ECA29FF97374DE48F67A0362C3AB0E2D55EF40F476A43M5d8I) Методических указаний), рассчитывается по формуле (39):



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BD48BCF2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=7CBD20A90178871BB8671C7AC545F3F7D2F6BE0B8BBF8480D06C9ACF9C747392AEC206572E00BE41B2F2C4A4B17A3D2C72DD49A188F6457DEBc8I) Методических указаний.

Организацией корректировка операционных расходов не заявлена.

При корректировке Операционных расходов на 2023 год регулятором использованы следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***22263,58*** тыс. руб.;
* индексы потребительских цен: на 2020 год – ***103,4***%, на 2021 год – ***106,0%,*** на 2022 г. ***– 104,3%,*** на 2023 г. ***– 104,0%,*** согласно основных параметров базового варианта прогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021 (далее – «ИПЦ Минэкономразвития России»);
* индексы эффективности операционных расходов на 2020, на 2021, на 2022 и на 2023 г. в размере ***1%***;
* индексы изменения количества активов на 2020, на 2021, на 2022 и на 2023 гг. в размере ***0%***.

Таким образом, в процессе экспертизы Операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***25426,10*** тыс. руб.:

***ОР2023 = 22263,58*** ***\* [(1- 1%/100%) \* (1+0,034) \* (1+0) ] \* [(1- -1%/100%) \* (1+0,06) \* (1+0) ] \* [(1- 1%/100%) \* (1+0,043) \* (1+0) ] \* [(1- -1%/100%) \* (1+0,04) \* (1+0) ] = 25426,10*** (***тыс. руб.).***

**2.2. Неподконтрольные расходы**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя:

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

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

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных [пунктом 29](consultantplus://offline/ref=C48D025FD2A1141339D3CA874EFE355ABB1B10AB56968F51FA72FE39DBCCDD779801DD4C6C7DAF986D799FF2537FDFBB7417378A724E6B6Ab558E) Методических указаний; (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A75FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17);

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

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с [пунктами 53](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07C77FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) - [60](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2774FB41E05D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE07172FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) Методических указаний;

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

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

8) расходы на концессионную плату; (пп. 8 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A74FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17)

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий. (пп. 9 введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=B7C92FBE18138C93F78CD35AEF0EBBF2764EBD1800D4BFAB84F14EBE75FA91C47A14236A59EAE27A76FE8A80DBDD46BC76D24E690BECDFF3cF53E) ФАС России от 30.06.2017 № 868/17).

В составе расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включаемых в неподконтрольные расходы, не учитываются налоги и сборы с фонда оплаты труда, учитываемые в составе операционных расходов.

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина Неподконтрольных расходов на 2023 год (***НР2023)*** была определена регулятором в сумме ***3683,26*** тыс. руб., которая включает: «Расходы на покупную тепловую энергию» (стоимость теплоэнергии для нужд очистных сооружений, вырабатываемой собственными котельными ООО «ЭнергоКомпания», распределяемая со сч. 20, в том числе тепловая энергия – ***1515,53*** Гкал, теплоноситель – ***179,77*** м3) – ***2506,97*** тыс. руб.; «Расходы на арендную плату» (аренда земельных участков, занятых объектами системы водоотведения) – ***211,63*** тыс. руб.; «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов» – ***964,67*** тыс. руб. (в том числе плата за негативное воздействие на окружающую среду – ***26,43*** тыс. руб., налог на имущество – ***563,24*** тыс. руб., налог на прибыль – ***375,00*** тыс. руб.).

Организацией корректировка Неподконтрольных расходов не заявлена.

**2.2.1. «Расходы на покупную тепловую энергию».**

Фактические расходы отчетного периода (теплоснабжение канализационных очистных сооружений) по данной статье составили ***3179,90*** тыс. руб. (при плане ***2299,73*** тыс. руб.), в том числе тепловая энергия для отопления – ***3173,56*** тыс. руб., теплоноситель (горячая вода) – ***6,34*** тыс. руб.

Согласно пункту 4.1. действующего «Положения об Учетной политике на 2020 год» (приложение № 1 к приказу руководителя ООО «ЭнергоКомпания» от 31.12.2018 № 502, Том № 4, с. 38), затраты, связанные с передачей работ и услуг внутри организации для нужд собственного производства и обслуживающих хозяйств («внутрихозяйственный оборот», в том числе потребление тепловой энергии ПСХ-2 производственными участками водоснабжения и водоотведения), отражаются в бухгалтерском учете проводкой Дт сч. 20- Кт сч. 20 на основании ежемесячных справок Производственного отдела по полной утвержденной плановой себестоимости, предусмотренной в утвержденных тарифах, с последующей корректировкой на фактически сложившуюся себестоимость по итогам работы за квартал.

В качестве документов, подтверждающих расходы отчетного периода, организацией представлены (том № 4, стр. 290-305):

- «Отчеты потребления тепловой энергии производственными участками ООО «ЭнергоКомпания» (за январь-декабрь 2021 г.);

- отчеты по проводкам с Кт сч. 20 по статьям «Тепловая энергия»; «Теплоноситель» в Дт сч. 20 «Водоотведение».

Согласно сводной информации, полученной на основании отчетов, потребление тепловой энергии за отчетный период составило ***2194,72*** Гкал (при учетной цене энергии ***1611,15*** руб./Гкал и сумме квартальных корректировок ***(-362,47*** тыс. руб.). Горячей воды потреблено в объеме ***182,22*** м3 на общую сумму ***6,08*** тыс. руб. (при учетной цене ***33,73*** руб./м3  с 01.01.2021 по 30.06.2021 и ***35,97*** руб./м3 с 01.07.2021 по 31.12.2021).

По имеющейся у специалиста РЭК Кузбасса информации, размере среднегодовая величина потребления тепловой энергии участком водоотведения ООО «ЭнергоКомпания» за 2019-2021 гг. составила: (1992,69 ***+ 2051,85 + 2194,72) / 3 = 2079,75 Гкал.*** Ожидаемые затраты на теплоэнергию на 2023 год, рассчитанные исходя из предельных тарифов, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 20.12.2021 № 818 (ред. от 31.12.2021) «Об утверждении предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год», составят (с учетом применения ИПЦ Минэкономразвития России ***104,0%*** с 01.07.2023 и с учетом количества месяцев в отопительных периодах - ***4,5*** в январе-мае и ***3,5*** в сентябре-декабре):

*(2079,75 Гкал / 8 \*4,5) \* (1825,45 руб./Гкал (без НДС) / 1000) + (2079,75 Гкал / 8 \* 3,5) \* (1825,45 руб./Гкал / 1000) \* 1,04 = 3862,93 тыс. руб.*

Расчетная величина затрат на теплоноситель составит (с учетом применения к фактическому тарифу 2-го полугодия 2021 года ИПЦ Минэкономразвития России ***104,3%*** с 01.07.2022 и ***104,0%*** с 01.07.2023):

*(182,22 м3 / 2) \* (35,97 \* 1,043) + (182,22 м3 / 2) \* (35,97 \* 1,043 \* 1,04)= = 6,97 тыс. руб.*

Общая расчетная величина затрат на тепловую энергию и теплоноситель: *3862,93 тыс. руб. + 6,97 тыс. руб. = 3869,90 тыс. руб.*

По итогам проведенной специалистом РЭК экспертизы общая сумма скорректированных затрат по статье принята на уровне величины, предложенной организацией, - ***2506,97*** тыс. руб., что соответствует ранее утвержденному плану на 2023 г. с корректировкой в размере ***0,00*** тыс. руб.

**2.2.2. «Расходы на арендную плату».**

Пунктом 44 «Основ ценообразования» установлено, что расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы; при этом экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом.

**2.2.2.1. «Аренда земли» (аренда земельных участков, занятых объектами системы водоотведения).**

Фактические затраты за отчетный период составили ***190,69*** тыс. руб.

В качестве документов, подтверждающих данные затраты, организацией представлены (Том № 4, с. 237-244):

- копия договора аренды земельных участков № 8011/19 от 10.07.2019 (участок площадью ***64,0*** тыс. м2 и кадастровой стоимостью ***27241,88*** тыс. руб. предоставлен под Очистные сооружения);

- копия уведомления арендодателя с Протоколом определения величины арендной платы на 2021 г. к указанному выше договору;

- «Отчет по проводкам (Кт сч. 76 – Дт сч. 20) за 2021 г.: Водоотведение: Аренда земли».

Следует отметить, что рассчитанная арендодателем величина арендной платы по указанному договору не превышает ***0,7%*** от кадастровой стоимости земельных участков, указанной в перечисленных документах (см. «Обзор судебной практики Верховного суда РФ № 1 (2018)» (вопрос № 18).

Специалистом РЭК скорректированные расходы на 2022 г. приняты в соответствии с представленным Протоколом определения величины арендной платы на 2021 год – в размере ***190,69*** тыс. руб.

**2.2.3. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**.

**2.2.3.1.** **Плата за негативное воздействие на окружающую среду.**

Согласно «Анализу счета 20 за 2021 г.: Водоотведение» (том № 1, стр. 25-28), сумма платы ООО «ЭнергоКомпания» за негативное воздействие на окружающую среду, фактически исчисленная за отчетный период (***388,04*** тыс. руб.), отнесена на регулируемую деятельность по водоотведению в размере ***12,03*** тыс. руб., который сложился из:

- платы за сброс загрязняющих веществ водные объекты в пределах нормативов допустимого сброса – ***7,11*** тыс. руб.;

- платы за размещение отходов в пределах установленных лимитов – ***4,92*** тыс. руб.

В качестве подтверждающих документов представлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 г. (вместе с расчетами платы, Том № 1, стр. 85-197).

Специалистом РЭК скорректированная плановая величина платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 г. определена в размере фактически начисленной за 2021 г. суммы – ***12,03*** тыс. руб.

**2.2.3.2. Налог на имущество.**

Общая сумма начисленного налога на имущество, согласно представленной декларации за 2021 г., составила ***947,19*** тыс. руб. В подтверждение затрат представлены (в Томе № 5):

- «Налоговая декларация по налогу на имущество организаций» за 2021 г. (с. 195-198);

- «Анализ счета 26 за 2021 г.» (Том № 1, с. 35).

В шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 фактические расходы отчетного периода по данной статье не отражены.

В соответствии с пунктами 4.6 и 4.3.3. действующей Учетной политики (Том № 2, с. 17-81), в бухгалтерском учете исчисленная сумма налога на имущество подлежит отражению на счете 26 «Общехозяйственные расходы», и распределяется в составе затрат, аккумулируемых на сч. 26, «пропорционально выручке от выполненных работ, указанных услуг в качестве расходов по обычным видам деятельности с учетом возмещения разницы в тарифах на теплоснабжение, водоотведение, водоснабжение».

Согласно данным «Анализа счета 90.01 за 2021 г.» (Том № 1, с. 38) и «Анализа сч. 91.01 за 2021 г.» (Том № 1, с. 42-44), доля водоотведения в общем объеме выручки отчетного периода составила ***7,088 %*** (см. в Таблице 5, представленной в разделе «Питьевая вода»).

В процессе экспертизы специалистом РЭК налоговая база (среднегодовая стоимость имущества за 2023 г., ***56800,80*** тыс. руб.) рассчитана на основании представленной налоговой декларации за 2021 г., исходя из данных об остаточной стоимости имущества на 31.12.2021 (***41953,136 тыс. руб***.) и ежемесячной суммы амортизационных отчислений, определенных как разница между остаточной стоимостью на 01.12.2021 (***42169,388 тыс. руб***.) и на 31.12.2021. При этом принято во внимание увеличение стоимости имущества в 2022 году в связи с мероприятиями Инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения (2830,80 тыс. руб. + 17613,05 тыс. руб.).

Налоговая ставка принята в размере ***2,2%*** в соответствии с положениями Главы 30 «Налог на имущество организаций» Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 02.07.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.09.2021), а также пунктом 1 Статьи 2 Закона Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ (ред. от 30.06.2021) «О налоге на имущество организаций» (принят Советом народных депутатов Кемеровской области 26.11.2003).

Общая сумма налога составила ***1249,62*** тыс. руб., расчет иллюстрируется в Таблице 6 (раздел «Питьевая вода»).

Скорректированная плановая величина налога на имущество на 2023 г., относимая на деятельность по водоотведению, определена в соответствии с действующей учетной политикой организации и фактической долей водоотведения ***7,088%*** в общем объеме выручки отчетного периода:

***1249,62 тыс. руб. \* 0,07088 = 88,57 тыс. руб.***

**2.2.3.3. Налог на прибыль.**

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина налога на 2021 год (***375,00*** тыс. руб.) была рассчитана регулятором в соответствии с положениями Главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ - в размере ***20%*** от общей суммы нормативной прибыли за вычетом расходов на социальное развитие и поощрение работников, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы (***1782,67 тыс. руб. – 282,67 тыс. руб. = 1500,00 тыс. руб.).***

Скорректированная величина налога составила:

***[ 1618,79 тыс. руб.*** *(расчетная величина нормативной прибыли, см. ниже)* ***– 118,79 тыс. руб.*** *(расходы на социальное развитие и поощрение работников, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы)* ***] / / 0,8 \* 0,2 = 375,00 тыс. руб.***

**2.2.4. «Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»**.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования, при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются:

а) **экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю;

б) расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах, выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю и (или) анализа уровня расходов (затрат) в отношении других регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды деятельности в сопоставимых условиях.

Специалистом РЭК по данной статье учтена величина неисполнения мероприятий утвержденной на 2021 год Производственной программы в сфере водоотведения по статье **«Капитальный ремонт основных средств»** (таким образом, исключены излишне заложенные в сумму Текущих расходов средства) в размере:

***2260,54 тыс. руб.*** *(плановая сумма затрат)* ***– 124,56 тыс. руб.*** *(фактически освоенные средства)* ***= 2135,98 тыс. руб.***

Сумма фактического выполнения мероприятий ремонтной программы определена в соответствии с «Заключением по анализу материалов ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово), ИНН 4202044463, представленным для подтверждения фактических расходов ремонтной программы за 2021 год (в рамках госконтракта от 23.05.2022 № 4к)» (приобщено к делу).

Документы, подтверждающие стоимость фактически выполненных работ, представлены в Томе № 7 на стр. 66-75, Томе № 6 на стр. 1-47.

Таким образом, скорректированная величина уровня Неподконтрольных расходов на 2023 год ***НР2023 СК.***, рассчитанная регулятором, составила ***1037,28*** тыс. руб.

**2.3. Расходы на электрическую энергию**

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



****

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВт\*ч/куб. м;

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

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

При установлении долгосрочных тарифов затраты на покупную электроэнергию на 2023 г. (без учета НДС) были определены регулятором в общей сумме ***1450,20*** тыс. руб. (при общем объеме активной энергии ***322,87*** тыс. кВт\*ч в год), что включает расходы на:

- **энергию СН-2 (1-20 кВ)** - в размере ***766,52*** тыс. руб. (в объеме ***162,80*** тыс. кВт\*ч в год по цене ***4,71*** руб./кВт\*ч);

- **энергию СН 1 (35 кВ)** – в размере ***683,68*** тыс. руб. (в годовом объеме ***160,07*** кВт\*ч по цене ***4,27*** руб./кВт\*ч).

Организацией корректировка по статье не заявлена.

Электроэнергия для нужд водоотведения поставляется ПАО «Кузбассэнергосбыт» (Том № 3, с. 24-185):

- по договору № 610498 от 01.11.2019 (энергия СН-2, двух-ставочный тариф, поставляется на Очистные сооружения);

- по договору № 601229 от 01.10.2013 (энергия СН-2, снабжаются Очистные сооружения и КНС в пос. Бачатский и пос. Греческий).

Организацией также представлены (Том № 3):

- «Отчет по проводкам за 2021 г.: Водоотведение: Электроэнергия» (с. 14-17);

- копии счетов и счетов-фактур на поставку электроэнергии за 2021 г., вместе с расшифровками и справками о распределении потребления энергии по каждому объекту учета (с. 186-377).

Фактические затраты отчетного периода - ***1197,93*** тыс. руб., при объеме потребления энергии СН-2 ***260,39*** тыс. кВт\*ч в год и средневзвешенной цене ***4,60*** руб./кВт\*ч (в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 затраты некорректно отражены организацией по строке «Энергия СН-1») полностью подтверждены указанными выше документами.

При определении скорректированной величины затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2023СК.*** показатель общего расхода энергии на 2023 год в натуральном выражении – ***262,94*** тыс. кВт\*ч в год - определен специалистом РЭК как произведение планового объема пропуска сточных вод через очистные сооружения ***(1051,756*** тыс. м3) на утвержденный показатель удельного расхода энергии (***УП2023ЭФ.***), являющийся долгосрочным параметром регулирования тарифов – ***0,25*** кВт\*ч/м3.

Скорректированная плановая цена на электроэнергию ***ЦТ2023СК.***– ***4,95*** руб./кВт\*ч - рассчитана от фактической средневзвешенной цены 2021г. с учетом индекса цен производителей (ИЦП) в сфере электроэнергетики ***103,5%*** на 2022 г. и ***104,0%*** на 2023 г., согласно базовому варианту Прогноза Минэкономразвития России от 30.09.2021.

Общая величина скорректированных затрат на покупную электроэнергию ***РЭ2023 СК.*** составила ***1301,93*** тыс. руб.

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

В соответствии с п. 28 Методических указаний, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с **максимальными** сроками полезного использования, установленными «[Классификацией](consultantplus://offline/ref=C87C4825C344467E51C820183D052723E3DB412418010679524CF97124E39DD3AEDCCD2049B638E28AFF1B2F75960FC6D8C4D9DF5660A4I) основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 1, ст. 52; 2020, № 1, ст. 104).

Амортизация по объектам основных средств и нематериальных активов, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

(п. 28 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=C87C4825C344467E51C820183D052723E4DD412F13010679524CF97124E39DD3AEDCCD224EBE33B3DFB01A7330C01CC7D2C4DBD64A045CF367A5I) ФАС России от 05.07.2022 № 498/22)

Пунктом 27 «Федерального [стандарт](consultantplus://offline/ref=FC83F44EC926F6B0E58375C31F66F8114F678A7239A97F2EEBBBE001776A16677FCF6EA84E08DB77A472B43CB3AA1BCEA18D77B52C1C7CEANFl0J)а бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (утвержден приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н, далее – «ФСБУ-6/2020») установлено, что стоимость основных средств погашается посредством амортизации, если иное не установлено настоящим Стандартом.

Согласно пункту 35 ФСБУ-6/2020, амортизация по основным средствам, срок полезного использования которых определяется периодом, в течение которого их использование будет приносить экономические выгоды организации, начисляется линейным способом или способом уменьшаемого остатка.

Начисление амортизации линейным способом производится таким образом, чтобы подлежащая амортизации стоимость объекта основных средств погашалась равномерно в течение всего срока полезного использования этого объекта. При этом сумма амортизации за отчетный период определяется как отношение разности между балансовой и ликвидационной стоимостью объекта основных средств к величине оставшегося срока полезного использования данного объекта.

Согласно пункту 1.8 действующего в ООО «ЭнергоКомпания» Положения об учетной политике амортизация основных средств производится линейным способом.

Согласно пункту 1.17 Учетной политики, учет основных средств, полученных по концессионному соглашению, ведется на счете 012 «объекты КС». На забалансовом счете 013 «Износ объектов КС» отражается сумма износа объекта, начисляемого по установленным нормам амортизационных отчислений (таким образом, в бухгалтерском учете организации амортизация объектов имущества, переданного по концессионному соглашению, в состав себестоимости не включается).

В соответствии с пунктом 2.13 Положения об учетной политике, учет затрат на реконструкцию объекта концессионного соглашения ведется на счете Дт 08 «Вложения во внеоборотные активы» - Кт счетов 60, 76, 69,70 и т.д., субсчет «Вложения в объекты КС». После ввода в эксплуатацию реконструированного объекта КС затраты, учтенные на Кт сч. 08, списываются в дебет сч. 04, субсчет «Нематериальные активы КС». Увеличение стоимости реконструированного объекта КС отражается на забалансовом счете 012.

Начисленные амортизационные отчисления учитываются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» в разрезе групп нематериальных активов (НМА). Стоимость НМА погашается посредством начисления амортизации в течение срока действия концессионного соглашения. Ежемесячное начисление амортизационных отчислений отражается по Дт сч. 20 – Кт сч. 04 (05).

При установлении долгосрочных тарифов плановая величина амортизационных отчислений на 2023 год была определена регулятором в сумме ***1199,96*** тыс. руб., в том числе в части имущества, переданного по Концессионному соглашению, - ***251,32*** тыс. руб., в части стоимости мероприятий по реконструкции Объекта концессионного соглашения - ***948,64*** тыс. руб. (исходя из стоимости мероприятий и сроков ввода в эксплуатацию реконструированных объектов, определенных утвержденной Инвестиционной программой в сфере водоотведения).

Величина амортизационных отчислений была рассчитана регулятором на основании данных о балансовой и остаточной стоимости объектов, указанных в проекте Концессионного соглашения, при определении величины дисконтированной выручки для участников конкурса на заключение Концессионного соглашения. Расчет был выполнен с применением сроков полезного использования по каждому объекту основных средств, определенного в соответствии с «[Классификаци](consultantplus://offline/ref=23456BEB431138CA5A816758C367518151FE54255FACCD43BC267469F935169B224229D4E33BC56D4D7F17E0F5A0C40C667A0D721B613A5FqAR9G)ей основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 27.12.2019 [№](consultantplus://offline/ref=27D6A7570EA3E3C538EB883C65173053C95CCD3D0E9ED710EC2567DC520ADC960048C724EF07D01F0CBBCC998B639DC6689CE748DD1E526D11S5G) 1924) (очистные сооружения – ***10-15 лет***, канализационные сети – ***25-30 лет).***

В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой, амортизационные отчисления являются источником финансирования мероприятий по реконструкции Объекта концессионного соглашения.

Организацией корректировка по статье не заявлена.

Фактическая сумма амортизационных отчислений по объектам системы водоотведения, отнесенная в регистрах бухгалтерского учета на себестоимость регулируемой деятельности («Анализ счета 20 за 2021 г.: Водоотведение», см. Том № 1, с. 25), составила ***7,21*** тыс. руб. (отчисления в части собственных основных средств, амортизируется фотометр фотоэлектрический стоимостью ***78,60*** тыс. руб. со сроком полезного использования ***120 мес***., введен в эксплуатацию 16.03.2020).

В обоснование фактических затрат представлены:

- «Отчет по проводкам за 2021 г. (Кт сч. 02 – Дт сч. 20): Водоотведение: Амортизация» (Том № 4, с. 141);

- Анализ счета 01, анализ счета 02 за 2021 г. (Том № 7, стр. 46-47, 51-52);

- учетная карточка объекта основных средств (фотометр) (Том № 7, с. 46-47).

Несмотря на то, что в бухгалтерском учете организации в составе себестоимости по регулируемой деятельности не отражаются амортизационные отчисления в части имущества, переданного по концессионному соглашению, и в связи с тем, что **амортизационные отчисления были предусмотрены регулятором в качестве источника финансирования мероприятий Инвестиционной программы,**  скорректированная величина расходов ***А2023СК.*** определена специалистом РЭК на уровне плановой величины, утвержденной на 2023 год ранее, - ***1199,96*** тыс. руб.

Таким образом, величина корректировки по статье составила ***0,00*** тыс. руб.

**2.5. Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 86, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](consultantplus://offline/ref=A406C9AAD73BA7DF9B159E50F839698BAD51CCBAECBC741FD5C35F928289072AEC7F7830CBF7910909735C9A4A2A69241E7AA3215DBArER7J) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](consultantplus://offline/ref=927A27825ECCC8EA75BADFB78E230537C3692FB7BA3164145A11E602D737757CEBBCD4D274A30A5345FF609DF0F47631CFD0CEECBE8DM1Y7J) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=50AD15957CE6ED805628F45B9284987F41C369A40F7FEF248E9173D6FEA97E4243816E9088F1A143968EBD530460364FCCC095C2DE51A181h7YBJ) Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

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

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

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=D277E9D4BFA25AB72D192E4ECBACD4BADCE414106374641A8FE28312790B240C83B75F1D314107C5C32A48E395ADE00C717B9828C4260608TES2J) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=D277E9D4BFA25AB72D192E4ECBACD4BADCE61B106274641A8FE28312790B240C91B70711334819CDC53F1EB2D3TFS8J) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=D277E9D4BFA25AB72D192E4ECBACD4BADCE31B126570641A8FE28312790B240C83B75F1D314107CEC22A48E395ADE00C717B9828C4260608TES2J) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

При установлении долгосрочных тарифов величина нормативной прибыли по водоотведению была определена регулятором в размере ***1782,67*** тыс. руб., в том числе: прибыль на капитальные вложения (на реализацию инвестиционной программы) – ***1500,00*** тыс. руб., расходы на социальное развитие и поощрение работников - ***282,67*** тыс. руб.

Организацией корректировка по статье не заявлена.

Фактические расходы отчетного периода составили (согласно шаблону CALAC.TARIFF.VODA.6.42) ***148,67*** тыс. руб. (расходы на социальное развитие и поощрение работников, подтверждающие документы представлены в Томе № 5 на стр.364-531).

Специалистом РЭК нормативная прибыль в сфере водоотведения определена, исходя из нормативного уровня прибыли π, определенного долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение, утвержденными для ООО «ЭнергоКомпания» на 2023 год (приведены в Таблице 1) – ***5,69%,*** примененного к скорректированной величине НВВ 2023 г. (без учета прибыли и налога на прибыль):

*[* ***25426,10******тыс. руб.*** *(Скорректированные Операционные расходы) + + (****1037,28******тыс. руб. – 375,00 тыс. руб. (****Скорректированные Неподконтрольные расходы минус налог на прибыль) +****1301,93 тыс. руб.*** *(Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов / Покупную электроэнергию)* ***+ 1199,96 тыс. руб****. (Амортизация основных средств и нематериальных активов)* ***+ 0,00 тыс. руб.*** *(Расчетная предпринимательская прибыль, см. ниже) +* ***( 0 + 0 + 3993,59 тыс. руб.+ + (-4134,20) тыс. руб. )*** *(Сумма прочих корректировок НВВ 2021 г. и 2023 г., см. ниже) ]* ***\* 0,0569*** *=* ***28449,66 тыс. руб. \* 0,0569 = 1618,79 тыс. руб.***

Данная величина включает: прибыль на капитальные вложения (на реализацию инвестиционной программы) – ***1500,00*** тыс. руб., расходы на социальное развитие и поощрение работников) - ***118,79*** тыс. руб.

**2.6. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 86(1) «Методических указаний», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере ***5 процентов*** текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC940204D409104F5CB3F068D42B0A3705A534583E7C3DE9365CF7719739E04E110B7D02CE97C281PBq5I) настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=908B95C0517EA1A104224DA37A22B427FC930D05D50B104F5CB3F068D42B0A3705A5345D3C776DBC7502AE20D472EC4E08177C00PDq0I) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 88, величина текущих расходов регулируемой организации определяется в соответствии с [главой VI.I](consultantplus://offline/ref=162DFEFB77EBA96ED8E790415F2C5EB6E369AA51758A23DCE7575D06580F854C98C580D125150CEB4A624FA061DA17E5A4CF11AD17DA1947p473J) Методических указаний с учетом того, что неподконтрольные расходы включают в себя помимо расходов, указанных в [пункте 49](consultantplus://offline/ref=162DFEFB77EBA96ED8E790415F2C5EB6E369AA51758A23DCE7575D06580F854C98C580D125150FE14F624FA061DA17E5A4CF11AD17DA1947p473J) Методических указаний, также расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных [пунктом 20](consultantplus://offline/ref=162DFEFB77EBA96ED8E790415F2C5EB6E369AA51758A23DCE7575D06580F854C98C580D125150DEB4D624FA061DA17E5A4CF11AD17DA1947p473J) Методических указаний.

Согласно п. 43 Методических указаний, текущие расходы рассчитываются по формуле:

, (7)

где:

 - текущие расходы, тыс. руб.;

 - операционные расходы, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При установлении долгосрочных тарифов регулятором расходы по данной статье на 2023 г. были определены в размере ***0,00*** тыс. руб.

Организацией корректировка по статье не заявлена.

Скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год ***ПР2023 ГО СК*** составила ***0,00*** тыс. руб.

**2.7. Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоотведения в эксплуатацию и изменения**

**инвестиционной программы**

Организацией данная корректировка на 2023 год не заявлена.

В соответствии с п. 92 Методических указаний, величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы ***∆Иi-2*** рассчитывается по формуле:



где:

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

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

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

Утвержденной Инвестиционной программой стоимость мероприятий по реконструкции объектов централизованных систем водоотведения на отчетный 2021 год была предусмотрена в размере ***6103,00*** тыс. руб., в том числе **за счет** амортизационных отчислений на восстановление объектов имущества, переданных по концессионному соглашению, - в размере ***279,00*** тыс. руб., за счет прибыли – в размере ***500,00*** тыс. руб., за счет прочих собственных средств концессионера (нетарифные источники) – ***5324,00*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 2.13 «Положения об учетной политике на 2020 год» (Том №4, с. 17-81), учет затрат на реконструкцию объекта концессионного соглашения ведется на счете Дт 08 «Вложения во внеоборотные активы» - Кт счетов 60, 76, 69,70 и т.д., субсчет «Вложения в объекты КС». После ввода в эксплуатацию реконструированного объекта КС затраты, учтенные на Кт сч. 08, списываются в дебет сч. 04, субсчет «Нематериальные активы КС». Увеличение стоимости реконструированного объекта КС отражается на забалансовом счете 012.

Начисленные амортизационные отчисления учитываются на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» в разрезе групп нематериальных активов (НМА). Стоимость НМА погашается посредством начисления амортизации в течение срока действия концессионного соглашения. Ежемесячное начисление амортизационных отчислений отражается по Дт сч. 20 – Кт сч. 04 (05).

В отчетном периоде мероприятия по реконструкции Объекта концессионного соглашения организацией **фактически не выполнены** (объем освоения средств – ***0,00*** тыс. руб.), что подтверждается следующими документами (Том № 7):

1) анализ счетов 04, 05, 08 за 2021 г. (стр.50, 53, 54);

2) копия письма ООО «ЭнергоКомпания» заместителю Главы Беловского городского округа по ЖКХ Смаракову С.В. (исх. от 06.06.2022 № 462) о невозможности выполнения мероприятий инвестиционной программы (стр. 3);

3) копия ответного письма и. о. заместителя Главы Беловского городского округа по ЖКХ А.В. Колесника (стр. 5).

При определении размера корректировки по рассматриваемой статье специалист РЭК исходил из следующего.

Пунктом 17 Основ ценообразования установлено, что в случае если объекты централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, ввод которых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой был предусмотрен в предыдущий период регулирования, не были введены в эксплуатацию и при этом регулируемая организация не осуществляет их фактическое использование, при установлении тарифов на очередной период регулирования из необходимой валовой выручки исключаются расходы, связанные со строительством, реконструкцией и (или) модернизацией таких объектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (работ, услуг) по регулируемым тарифам в истекший период регулирования. Исключенные расходы подлежат включению в необходимую валовую выручку на период регулирования, следующий за периодом регулирования, в течение которого осуществлен ввод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию.

Однако, Постановлением Правительства РФ от 04.04.2022 № 582 «Об особенностях установления (корректировки) тарифов регулируемых организаций в сфере теплоснабжения, сфере водоснабжения и водоотведения в 2022 и 2023 годах» определено, что **при установлении (корректировке) в 2022 и 2023 годах** подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) в сферах водоснабжения и водоотведения, в случае неисполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции, модернизации объекта концессионного соглашения предложение первое [абзаца первого пункта 17](consultantplus://offline/ref=D0AC809575659C7CE48CB16650CA09FA0D4899AB4318C8E41572DB223CD875233EF84223196CA8035E49239C3D78DF1B1B4B7653E7220348NDH2J), [подпункты «г](consultantplus://offline/ref=D0AC809575659C7CE48CB16650CA09FA0D4899AB4318C8E41572DB223CD875233EF84223196CAA0F5F49239C3D78DF1B1B4B7653E7220348NDH2J)» и [«д» пункта 73](consultantplus://offline/ref=D0AC809575659C7CE48CB16650CA09FA0D4899AB4318C8E41572DB223CD875233EF84223196CAD085E49239C3D78DF1B1B4B7653E7220348NDH2J) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения **не применяются**.

В связи с вышеуказанным величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы ***∆И2021***  составила ***0,00*** тыс. руб.

**2.8. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации Производственной программы в сфере водоотведения**

Организацией данная корректировка на 2023 год не заявлена.

Согласно п. 93 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения ***∆ ЦП i-2*** производится по [формуле (36)](consultantplus://offline/ref=41D5D6B735130A96643443135E58A85683F1C62ADD99DD0357BC769B50B3959EB94D410F87FD18A6A6F1AB97C0362729EC609F97qD14E):

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756DB633C10724CD528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE20631A596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=A49545E5935C270C1A1A7EEEF8B47756D96632107248D528E5C9E96DEA0D4ED27CB22EAEF7BE206F12596D99DE2AC14584C136E8ED26C7E9cF33E) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), **без учета показателей энергетической эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый начиная с 2018 года:  = 3%.

Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

В соответствии с п. 20 «П[оряд](consultantplus://offline/ref=F52B3DDF80A635593C44411B99209B095A531B40352F903748D08138E3CC41F0BB60FF8A6B6B221AE13AF48A67DB4B5B4EA9AE408A6691D6o9vDH)ка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения» (утверждены приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, далее – «Правила № 162/пр»), **агрегированный показатель надежности, качества, энергетической** **эффективности** объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения , используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

,

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения для ООО «ЭнергоКомпания» на 2021 г. были утверждены Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.02.2019 № 41 (в редакции Постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 811, постановлений РЭК Кузбасса от 17.11.2020 [№ 368](consultantplus://offline/ref=AD1778BA2D55E2E918CCA06FF6CED25AFE2EEE2DB581226F85D3F1E2B32331DDDB808BCB661C750E55F1665327AEE497CFF9647BE0B04E0D9CFF7AB4PB09J), от 21.09.2021 № 352 ) «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)», раздел 8.

Вместе с фактическими значениями 2021 года данные показатели приведены в Таблице 9.

Документы, подтверждающие значение фактических показателей исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 2021 года в части утвержденных плановых значений показателей качества объектов централизованных систем водоотведения - копии протоколов лабораторных исследований проб сточных вод, осуществляемых ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» - приведены в Томе № 7 (стр. 76-187). Результаты исследований, проводимых собственной лабораторией ООО «ЭнергоКомпания» (химический анализ), не представлены.

Всего представлено ***29*** протоколов (микробиологические, паразитологические, санитарно-гигиенические анализы проб очищенной сточной воды после хлорирования и проб воды, отобранной из открытых водоемов ниже и выше места сброса стоков), из них не соответствующих СанПиН 1.2.3685-21 – ***0*** штук.

Документы, подтверждающие значение фактических показателей исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы 2021 года в части утвержденных плановых значений показателей надежности объектов централизованных систем водоотведения (аварийность на сетях канализации), приведены в Томе № 5 (стр. 1-9).

Согласно данным «Журнала учета выявления и ликвидации аварий и ремонтных работ на водопроводе и канализации», общее количество засоров на сетях канализации за 2021 год составило 38 единиц.

При протяженности сетей – 38,9 ***км: показатель аварийности составил:***

***38 ед. / 38,9 км = 0,98 ед./км.***

Таблица 9

**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План  2021 год | Факт 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | |
| 1.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - |
| 1.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах | 46,40 | 0,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 4,11 | 0,98 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,25 | 0,25 |

В связи с тем, что фактические показатели исполнения производственной программы, используемые при расчете агрегированного показателя ***А2021*** (показатели качества очистки сточных вод, показатели надежности и бесперебойности водоотведения), не превышают плановые, процент корректировки ***П кор. 2021*** составил ***0%,*** величина корректировки – ***0,00*** тыс. руб.

**2.9. Корректировка НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Согласно п. 91 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. i-2***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par23) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=A16439DFCC4EC4C6D01052BEE470D5E8D662717A0CDE05BFDE1BECEC2AEE7E741ECF8E9BCCE36F5BFFEB77AD35B184886034CEEA41F7OCA5K) Методических указаний;

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

Согласно п. 95, необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C6BC1CBA1EF0E67709AA48ACD842D6659FA1C488E39FFCE9C9B79C864805BD98B038D3B1EO5r9K) - [23](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C6BC1CBA1EF0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF598C5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C4D8469A5DE98D22ECC788847C68B1D8DO3rBK), [29](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF59AC9D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K), [49](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF698CCD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K), [51](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF699CAD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) - [60](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF693CED4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) и [88](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF09ECAD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF59ACED4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488E3DF191998E68906B8B4CC6881F91391C5BO9r7K) х Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F34F591998E68906B8B4CC6881F91391C5BO9r7K) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF79CC5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF79DCBD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF093CCD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF593C5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF69ACBD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний;

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

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

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

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

;i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF593C5D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.;

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

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF69ACBD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFC9A2EA0E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF69FCDD4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) Методических указаний, тыс. руб.

При определении фактических расходов учитываются расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию в расчете на общий объем воды, в отношении которой, осуществляется водоподготовка, и (или) на общий объем транспортируемой питьевой воды (общий объем сточных вод, подвергающихся очистке, и (или) общий объем транспортируемых сточных вод), и объема используемой мощности, а также исходя из фактических цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

(абзац введен [Приказом](consultantplus://offline/ref=64794EE5F5B8F79BD251ECC60BBD583F6C69CFCFA5E20E67709AA48ACD842D6659FA1C488F3DF49FC9D4789422DC48DA80038E39025B97B8OBr1K) ФАС России от 08.10.2020 № 976/20).

Организацией заявлена корректировка по данной статье в размере ***(+2493,41)*** тыс. руб. – в размере величины дохода, недополученного в отчетном периоде в связи со снижением объемов реализации (см. пояснительную записку в томе № 1 на стр. 12).

Выполненный специалистом РЭК расчет размера корректировки необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. 2021***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, приведен в **Приложении 2.2** к настоящему Экспертному заключению.

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021-м году по водоотведению  , определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска услуги, составила ***29607,87*** тыс. руб.

Выручка от реализации услуги водоотведения  в 2021 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска в 2021 году и тарифов на водоотведение, установленных на 2021 год (без учета уровня собираемости платежей), составила ***25614,28*** тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки ***∆ НВВ к. 2021***, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 г.:

***29607,87*** ***тыс. руб. – 25614,28*** ***тыс. руб. = 3993,59 тыс. руб.***

**2.10. Корректировка необходимой валовой выручки, проводимая**

**в целях сглаживания изменения тарифов (увеличение/уменьшение)**

Согласно п. 42 Методических указаний, - величина изменения необходимой валовой выручки , определяемого на год i и производимого в целях сглаживания тарифов при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования, должна соответствовать формуле:

, (5)

где:

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

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=0A31EA3A9D5BDBC7AC89303476FA698ACFD4A013A52DC257A81BA2E80D396CA32A8078EFE9E98E33F05392537EFF489B55EDFEAAF67238BBp8B0H) ФАС России от 29.10.2019 № 1438/19)

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

При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 гг., в расчете итоговой величины НВВ на 2023 год данная корректировка была предусмотрена в размере ***0,00 тыс. руб.*** Организацией данная корректировка не заявлена.

По итогам проведенной экспертизы специалист РЭК считает целесообразным определить данную корректировку в размере ***(-4134,20)*** тыс. руб., что не превышает ***12,0%*** от рассчитанной суммы НВВ на 2023 г.

В нижеследующей таблице приведены данные о суммарной величине корректировок в целях сглаживания роста тарифов, учтенных за предыдущие годы долгосрочного периода (2019-2023 гг.).

Таблица 10

**Величины изменения необходимой валовой выручки, произведенного регулятором в целях сглаживания тарифов (в том числе за предыдущие периоды регулирования)**



**Таким образом, скорректированная величина необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ) по услуге водоотведения на 2023 год *НВВ2023 СК.***  составила ***30443,43*** тыс. руб.:

***НВВ2023 СК.  = 25426,10 + 1037,28 + 1301,93 + 1199,96 + 1618,74 + 0 + 0 - -0 + 3993,59 + (-4134,20) = 30443,43 (тыс. руб.),***

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- **с 01.01.2023 по 30.06.2023 – *14353,17*** тыс. руб.;

- **с 01.07.2023 по 31.12.2023 – *16090,27***тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено в обеспечение требований п. 9 Основ ценообразования **о непревышении** величины устанавливаемых в сфере водоснабжения и водоотведения тарифов (без учета налога на добавленную стоимость) **в первом полугодии** очередного годового периода регулирования **над величиной соответствующих тарифов** (без учета налога на добавленную стоимость) **во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования** по состоянию на 31 декабря.

**Объемы реализации услуги водоотведения**

Общий объем реализации услуги водоотведения на 2023 год был утвержден регулятором на уровне ***1005158,35*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***982224,89*** м3.

Организацией корректировка объемов не заявлена.

Согласно п. 8 Методических указаний, расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с [формулами (1)](consultantplus://offline/ref=8531C469F598362E14C7DEC4538BCD55D370E93D26CD277AE8B1544142B7BD1F25F99C22402093FA308D30CC4D12818F1BAE31F9E6F1C92BGEKEL) и [(1.1)](consultantplus://offline/ref=8531C469F598362E14C7DEC4538BCD55D370E93D26CD277AE8B1544142B7BD1F25F99C22402093FA338D30CC4D12818F1BAE31F9E6F1C92BGEKEL), с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить):

, (1)

, (1.1)

где:

 - объем воды (сточных вод), отпускаемой абонентам (принимаемых от абонентов) в году i, тыс. куб. м;

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

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

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

Согласно п. 9, в случае, если канализационные выпуски абонента не оборудованы приборами учета сточных вод, объем принятых сточных вод в целях расчета тарифов определяется в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=8531C469F598362E14C7DEC4538BCD55D373E33C2ACB277AE8B1544142B7BD1F25F99C22402093F9328D30CC4D12818F1BAE31F9E6F1C92BGEKEL) организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. № 776 (далее - Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 37, ст. 4696), и в соответствии с объемами, определенными в договорах водоотведения, единых договорах водоснабжения и водоотведения.

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=8531C469F598362E14C7DEC4538BCD55D370E93B21C5277AE8B1544142B7BD1F25F99C22402093F9328D30CC4D12818F1BAE31F9E6F1C92BGEKEL) ФАС России от 08.10.2020 № 976/20)

Рассчитанный специалистом РЭК по формулам (1) и (1.1) общий скорректированный плановый объем реализации услуги водоотведения (***Q2023 СК.)*** составил ***886271,97 м3***, в том числе на потребительском рынке – ***857487,56 м3***. Расчет проиллюстрирован в **Приложении 3.2.** к Экспертному заключению.

Информация о плановых объемах реализации на 2023 г. в разрезе категорий потребителей представлена в следующей ниже таблице.

Таблица 11

**Скорректированный плановый объем реализации**

**услуги водоотведения на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель / Категория | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собствен-ные нужды производ-ства | **Всего:** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **2023 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК | 609 258 | 50 715 | 322 252 | 22 933 | **1 005 158** |
| Предложение организации в целях корректировки | 609 258 | 50 715 | 322 252 | 22 933 | **1 005 158** |
| Предложение РЭК  в целях корректировки | 583 237 | 37 857 | 236 394 | 28 784 | **886 272** |

По периодам календарной разбивки скорректированная величина общего планового объема реализации водоотведения (всего) составила:

- **с 01.01.2023 по 30.06.2023 –** ***443135,98*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***428743,78*** м3;

- **с 01.07.2023 по 31.12.2023 – *443135,98*** м3, в том числе на потребительском рынке –  ***428743,78*** м3.

**Общий объем пропуска сточных вод через систему канализации** («Пропущено сточных вод всего») – ***1051756,86*** м3  - определен как сумма плановых объемов реализации и показателя «Хозяйственные нужды предприятия» (суммарный объем неучтенного стока, ливневых сточных вод и объема принимаемых сточных вод от собственных участков водоотведения), принятого на уровне фактического показателя 2021 г. (***165484,89*** м3).

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение**

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



где:

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

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

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

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2023 год с учетом календарной разбивки, представленные в Таблице 12.

В соответствии с положениями п. 9 Основ ценообразования тарифы предлагается установить с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023

#### Таблица 12

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение, реализуемые**

**ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)**

**на потребительском рынке с 01.01.2023 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Питьевая вода | | | | |
| ООО «ЭнергоКомпания» | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | **22,41** | *0,0* |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | **24,20** | *8,0* |
| 1. Водоотведение | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «ЭнергоКомпания» | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | **32,39** | *0,0* |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | **36,31** | *12,1* |

\* Справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования (без учета НДС):

**питьевая вода:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***21,06*** руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***22,41*** руб./ м3.

**водоотведение:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***29,53*** руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***32,39*** руб./ м3.

В целях исполнения требований абзаца второго пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30.07.2021 № 1280 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» ФАС России принят приказ от 23.03.2022 № 237/22 «Об утверждении типовых форм экспертного заключения органа регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и разработаны типовые формы экспертных заключений в виде электронных документов.

Однако, на текущую дату заполнить разработанные типовые формы экспертных заключений не представляется возможным ввиду наличия большого количества ошибок. Специалистами ФАС России ведется работа по совершенствованию данных форм.

В связи с вышеизложенным, после доработки форм и устранения недочетов, регулятором будет дополнительно заполнено экспертное заключение в соответствии с типовыми формами в виде электронных документов.

**Приложение 1 к Экспертному заключению**

**Определение средневзвешенных фактических цен на электроэнергию ВН, СН-2 и НН за 2021 год**

**по ХОЛОДНОМУ ВОДОСНАБЖЕНИЮ:**

**стоимость цены 1 кВт\*ч энергии с учетом заявленной мощности (данные счетов-фактур и расшифровок)**



*Примечание : указаны цены с учетом стоимости заявленной мощности.*

**Приложение 2.1. к Экспертному заключению**







**Приложение 2.2 к Экспертному заключению**



**Приложение 3.1 к Экспертному заключению**

**Расчет скорректированной плановой величины объемов реализации ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ**

**на 2023 год**



**Приложение 3.2 к Экспертному заключению**

**Расчет скорректированной плановой величины объемов реализации услуг ВОДООТВЕДЕНИЯ**

**на 2023 год**



Приложение № 9 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Производственная программа**

**ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 09.02.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ЭнергоКомпания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652642, г. Белово, пгт. Бачатский,  ул. Комсомольская, 10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт зданий скважин №1, № 2, № 3, № 4А, № 5, резервуара 1000 м3 | 2019 | 1992,66 | Снижение потерь воды и аварийности | 100,00 | 5,00 |
| 1.2. | Капитальный ремонт | 2020 | 2169,59 | Снижение потерь воды и аварийности | 120,00 | 5,50 |
| 1.3. | Капитальный ремонт | 2021 | 2229,53 | Снижение потерь воды и аварийности | 135,00 | 5,70 |
| 1.4. | Капитальный ремонт | 2022 | 2293,32 | Снижение потерь воды и аварийности | 150,00 | 5,50 |
| 1.5. | Капитальный ремонт | 2023 | 2429,90 | Снижение потерь воды и аварийности | 200,00 | 6,50 |
|  | Итого: |  | 11115,00 |  |  |  |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| - | | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| - | | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт Биофильтра № 2, сантехнического оборудования перекачной насосной станции хозяйственно-фекальных стоков, здания насосно-фильтровальной станции | 2019 | 1904,97 | Снижение доли проб сточных вод, не соответ-ствующих нормативам | - | - |
| 2.2. | Капитальный ремонт | 2020 | 2199,76 | Снижение доли проб сточных вод, не соответ-ствующих нормативам | - | - |
| 2.3. | Капитальный ремонт | 2021 | 2260,54 | Снижение доли проб сточных вод, не соответ-ствующих нормативам | - | - |
| 2.4. | Капитальный ремонт | 2022 | 2325,21 | Снижение доли проб сточных вод, не соответ-ствующих нормативам | - | - |
| 2.5. | Капитальный ремонт | 2023 | 2463,70 | - | - | - |
|  | Итого: |  | 11154,18 |  |  |  |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 09.02. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 474576 | 605665 | 584794 | 584794 | 584660 | 584660 | 566993 | 566993 | 585068 | 585068 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 204 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 | 261 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 3801 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 3801 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 | 4851 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 470571 | 600554 | 579682 | 579682 | 579549 | 579549 | 561881 | 561881 | 579957 | 579957 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 470571 | 600554 | 579682 | 579682 | 579549 | 579549 | 561881 | 561881 | 579957 | 579957 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 63442 | 80966 | 77677 | 77677 | 77544 | 77544 | 75011 | 75011 | 77134 | 77134 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 13,48 | 13,48 | 13,40 | 13,40 | 13,38 | 13,38 | 13,35 | 13,35 | 13,30 | 13,30 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 407129 | 519588 | 502005 | 502005 | 502005 | 502005 | 486870 | 486870 | 502823 | 502823 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 277287 | 353880 | 332497 | 332497 | 332497 | 332497 | 316766 | 316766 | 341928 | 341928 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 186888 | 238511 | 222915 | 222915 | 222915 | 222915 | 224246 | 224246 | 224065 | 224065 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 90399 | 115370 | 109582 | 109582 | 109582 | 109582 | 92520 | 92520 | 117863 | 117863 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 129842 | 165708 | 169509 | 169509 | 169509 | 169509 | 170104 | 170104 | 160894 | 160894 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 498819 | 636605 | 622381 | 622381 | 622381 | 622381 | 570673 | 570673 | 525878 | 525878 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 105018 | 134026 | 134026 | 134026 | 134026 | 134026 | 82317 | 82317 | 82742 | 82742 |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 393802 | 502579 | 488356 | 488356 | 488356 | 488356 | 488356 | 488356 | 443136 | 443136 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 384817 | 491112 | 475211 | 475211 | 475211 | 475211 | 475211 | 475211 | 428744 | 428744 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 238695 | 304629 | 307977 | 307977 | 307977 | 307977 | 307977 | 307977 | 291619 | 291619 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 146121 | 186484 | 167234 | 167234 | 167234 | 167234 | 167234 | 167234 | 137125 | 137125 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 8985 | 11467 | 13145 | 13145 | 13145 | 13145 | 13145 | 13145 | 14392 | 14392 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 498819 | 636605 | 622381 | 622381 | 622381 | 622381 | 570673 | 570673 | 525878 | 525878 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 09.02. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 7409,75 | 10630,77 | 10195,72 | 10195,72 | 10195,72 | 10572,23 | 10253,49 | 10910,76 | 11268,25 | 12168,30 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения,  тыс. руб. | 10364,86 | 13227,88 | 12853,52 | 13654,42 | 13654,42 | 14421,14 | 14421,14 | 15817,83 | 14353,17 | 16090,27 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 09.02.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,68 | 1,66 | 1,64 | 1,60 | 1,60 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 | 4,11 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 58,80 | 55,00 | 46,40 | 46,40 | 46,40 | 46,40 | 46,40 | 31,90 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 13,76 | 13,76 | 13,48 | 13,40 | 13,38 | 13,35 | 13,30 | 13,30 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,48 | 1,48 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,70 | 1,60 | 100,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 4,11 | 4,11 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 46,40 | 31,90 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 13,48 | 13,30 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,47 | 1,47 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,25 | 0,25 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2019 - 2021 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2019 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт скважин № 1 и № 2 | 174,20 |
| 1.2. | Капитальный ремонт резервуаров V- 1000 м3 2-го подъема | 267,65 |
| 1.3. | Капитальный ремонт водопроводных сетей | 308,39 |
|  | Всего: | 750,24 |
| 1. Водоотведение | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт первичных двухъярусных отстойников № 1, № 2, № 3, № 8 | 878,61 |
| 2.2. | Капитальный ремонт кровли машинного отделения насосно-фильтровальной станции | 548,24 |
| 2.3. | Капитальный ремонт тепловой сети от жилого дома по ул. Шевцовой, 71 до ТК здания ПНС хозяйственно-фекальных стоков | 119,54 |
| 2.4. | Капитальный ремонт канализационных сетей по ул. 50 лет Октября, 7-17 | 125,46 |
|  | Всего: | 1671,85 |
| 2020 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт водопроводной сети от стадиона «Горняк» до ул. Новосибирская | 753,56 |
| 3.2. | Капитальный ремонт водопроводной сети от ул. Новосибирская, 39 до ул. Туполева, 33 | 0,00 |
| 3.3. | Капитальный ремонт водопроводной сети (колодцев) по ул. Спортивная, 3 - 31 | 27,57 |
| 3.4. | Капитальный ремонт водопроводной сети от ул. Комсомольская, 51 до ул. Весенняя, 34 | 16,42 |
| 3.5. | Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Весенняя, 26-28 | 46,21 |
| 3.6. | Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Звездная, 14-16 | 29,86 |
| 3.7. | Капитальный ремонт водопроводной сети  по ул. Ижевская, 25-24 | 60,24 |
| 1 | 2 | 3 |
| 3.8. | Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Комсомольская, 1 - ул. Пионерская, 17 | 27,85 |
| 3.9. | Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Комсомольская, 45 | 11,42 |
| 3.10. | Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Комсомольская, 53 | 42,78 |
| 3.11. | Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Яблоневая, 15-32, | 51,70 |
| 3.12. | Капитальный ремонт электродвигателя | 118,41 |
|  | Всего: | 1186,01 |
| 1. Водоотведение | | |
| 4.1. | Капитальный ремонт кровли Биофильтра шатрового № 2 | 1668,02 |
| 4.2. | Капитальный ремонт первичного двухъярусного отстойника № 3 (инв. № 649) | 108,41 |
| 4.3. | Капитальный ремонт кровли насосно-фильтровальной станции (инв. № 211) | 321,82 |
|  | Всего: | 2098,25 |
| 2021 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | |
| 5.1. | Капитальный ремонт водопроводной сети по ул. Шевцовой, 71-72 | 38,93 |
| 5.2. | Капитальный ремонт насосной станции 3-го водоподъема (инв. № 1295) пгт. Бачатский | 821,05 |
|  | Всего: | 859,98 |
| 1. Водоотведение | | |
| 6.1. | Капитальный ремонт канализационной сети по ул. 50 лет Октября, 29 пгт. Бачатский | 124,56 |
|  | Всего: | 124,56 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 10к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022











































Приложение № 11 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «ЭнергоКомпания» (Беловский городской округ)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 09.02.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население  (с НДС)\* | 21,84 | 24,55 | 24,37 | 24,37 | 24,37 | 25,27 | 25,27 | 26,89 | 26,89 | 29,04 |
| 1.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 18,20 | 20,46 | 20,31 | 20,31 | 20,31 | 21,06 | 21,06 | 22,41 | 22,41 | 24,20 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Население  (с НДС)\* | 31,58 | 31,58 | 31,58 | 33,55 | 33,55 | 35,44 | 35,44 | 38,87 | 38,87 | 43,57 |
| 2.2. | Прочие потребители  (без НДС) | 26,32 | 26,32 | 26,32 | 27,96 | 27,96 | 29,53 | 29,53 | 32,39 | 32,39 | 36,31 |

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

Приложение № 12 к протоколу № 63

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Кузбасстопливосбыт» для установления фиксированного тарифа на транспортную услугу, оказываемую на подъездных железнодорожных путях**

Тарифы 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, согласно постановлению Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» подлежат государственному регулированию.

В РЭК Кузбасса поступило заявление об установлении предельного максимального тарифа на пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям ООО «Кузбасстопливосбыт».

Тариф для ООО «Кузбасстопливосбыт» устанавливается впервые. Ранее регулируемую деятельность организация осуществляла по неустановленному тарифу.

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссией Кузбасса (РЭК Кузбасса) проведен анализ экономической обоснованности тарифа на транспортную услугу, оказываемую на подъездных железнодорожных путях ООО «Кузбасстопливосбыт», 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 РЭК Кузбасса (далее – специалист) 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 документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности.

По данным ООО «Кузбасстопливосбыт» (исх. от 05.05.2022 № 775) Мариинский филиал ООО «Кузбасстопливосбыт» имеет в собственности подъездной ж/д путь необщего пользования протяженностью 2581,2 м., расположенный на арендованном земельном участке. Часть ж/д пути необщего пользования протяженностью 1170 м. может использоваться для транзитного проезда ж/д вагонов к площадкам (базам, терминалам и т.д.) сторонних организаций Мариинского муниципального округа.

С потребителями транспортных услуг заключены договоры, согласно которым регулируемой услуге «Пробег подвижного состава» подлежит путь 1170 м.

Организацией представлен реестр договоров с потребителями (том б/н с письмом от 03.06.2022 № 924, стр. 10), договоры на пользование подъездным путем при перевозке грузов по железнодорожному пути (том б/н с письмом от 03.06.2022 № 924):

- ФГКУ комбинат «Алтай» Росрезерва от 25.01.2021 №65/21 (стр.11),

- ООО «Импульс» от 01.06.2022 № 2-ОУ/20-Мр (стр.18),

- ООО «Сибресурс» от 01.02.2021 № 1-ОУ/21-Мр (стр.22),

- ООО Логистическая компания «Авангард» от 09.09.2021 № 3-ОУ/21-Мр (стр.25),

- ООО «СтандартЛогистика» от 15.08.2021 № 2-ОУ/21-Мр (стр.28),

Объем вагонов для пропуска на период регулирования организация предлагает принять в размере 876 вагонов.

Специалист РЭК предлагает на период регулирования принять объем вагонов для пропуска в размере 1118 вагонов.

Расчет объемов представлен ниже:

- Объемы ООО «КТК» с углем для реализации ООО «Кузбасстопливосбыт» организация предлагает принять в размере 754 вагона.

В соответствии Методическими рекомендациями объем вагонов ООО «КТК» для пропуска на период регулирования специалистом РЭК принят по факту в среднем за три года (2019, 2020, 2021 гг.) (том 1 стр.38, том б/н с письмом от 03.06.2022 № 924 стр. 32-56) в размере 996 вагонов.

- Объемы вагонов по сторонним потребителям для пропуска на период регулирования специалист предлагает принять в размере 122 вагонов.

Расчет представлен в таблице:



Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период, заявленная организацией, составляет 2731,96 тыс. руб., предельный максимальный тариф на пропуск подвижного состава 3118,68 руб./вагон (без НДС).

Расчет расходов на услугу «Пропуск подвижного состава» на период регулирования организацией произведен исходя из всей протяженности имеющегося пути у организации 2581,2 м, в то время как, по информации организации и условиям договоров с потребителями, пропуску подвижного состава подлежит лишь 1170 м. пути необщего пользования.

Метод установления тарифа - метод экономически обоснованных затрат. При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов ООО «Кузбасстопливосбыт» материалов, специалист считает экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

1. Расходы на оплату труда организация предлагает принять в сумме заработной платы водителя погрузчика (0,08 ед.), рабочего путейца (1 ед.) в сумме 412,53 тыс.руб., среднемесячная заработная плата вы размере 31733,01 руб.

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.

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., при этом полученные показатели не должны превышать нормативных значений.

Для подтверждения затрат организацией представлены: расчет затрат на оплату труда, штатные расписания, данные бухгалтерского учета, положение о порядке оплаты труда, положение о премировании, должностные инструкции рабочего-путейца, водителя погрузчика (том 1, 2).

Численность специалист РЭК предлагает принять в количестве 0,49 чел. - на долю участка жд пути, подлежащего пробегу подвижного состава 1170 м.

Рассчитывается численность как: 1,083 чел. /2581,2 м. \* 1170 м. = 0,49 чел.

Среднемесячную заработную плату специалист РЭК предлагает принять в размере 31615,03 руб. по факту отчетного периода с индексом ИПЦ Минэкономразвития России 104,3% на 2022 год.

Расходы по оплате труда по расчету специалиста исходя из принятой численности 0,49 чел. и среднемесячной заработной платы 31615,03 руб. на период регулирования составят **185,72** тыс.руб.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организация предлагает принять в сумме 124,58 тыс.руб.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, (том 2 стр.78), расчет по страховым взносам за 2021 год (том 2 стр.72), форма 4-ФСС за 2021 год (том 2 стр.76).

Размер процента отчислений от фонда оплаты труда составляет 30,2%.

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 предлагает принять в размере **56,09** тыс.руб.

3. Расходы на аренду основных средств организация предлагает принять в сумме 11,78 тыс.руб.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа по основным средствам, непосредственно участвующим в процессе оказания транспортных услуг, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налога на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Организацией представлен договор аренды земельного участка № 284 от 06.10.2005 с КУМИ Мариинского района с протоколами определения величины арендной платы по договору (том 2 стр. 89-96), расчет арендной платы согласно приложению № 4 к Методическим рекомендациям (том 2 стр.86).

Расходы по аренде специалист предлагает принять в размере **5,34** тыс.руб., рассчитанном исходя из доли участка жд пути, подлежащего пробегу подвижного состава 1170 м относительно всего ж/д пути необщего пользования организации 2581,2 м.

4. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в сумме 1292,63 тыс.руб. По факту отчетного периода по информации организации расходы на ремонты составили 339,74 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.

Ремонтные работы в организации проводятся подрядным способом.

Организацией представлен расчет том 2 стр. 97, локальный сметный расчет на ремонт подъездного пути в 2022 году (том 2 стр.98), дефектная ведомость (том 2 стр. 101), отчет по проводкам по обследованию жд пути на сумму 339,7 тыс.руб. (том 2 стр.102), договор подряда с ООО «СМП-54» от 11.08.2021 № 2-под/21-Кем (том 2 стр. 103) на работы по текущему ремонту жд путей необщего пользования.

Расходы на ремонты пути специалист предлагает принять в сумме **160,62** тыс.руб. по факту отчетного периода с индексом ИПЦ Минэкономразвития России 104,3% на 2022 год на 1170 м пути, подлежащего пробегу подвижного состава: 339,7 тыс.руб. \* 1,043 / 2581,2 м. \* 1170 м. = 160,62 тыс.руб.

5. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг, организация предлагает принять в размере 270,5 тыс.руб.

В том числе:

5.1. Технический паспорт, инструкции и прочая лицензионная деятельность – данные расходы организация предлагает принять в размере 149,2 тыс.руб.

В обоснование расходов организацией представлен договор на разработку паспортов и инструкций о порядке обслуживания и организации движения на жд путях Тяжинского (210 м.) и Мариинского (2581,2м) ф-лов (том 2 стр.128). Общая стоимость по договору 232,5 тыс.руб. без НДС. Расчет затрат на период регулирования в сумме 149,2 тыс.руб. организацией не представлен. Представлен отчет по проводкам, на сумму 74,6 т.р., счет-ф. на сумму 116,25 т.р. за первый этап работ по договору. Специалист предлагает принять затраты в размере **97,46** тыс.руб., в соответствии с представленным договором на 1170 м пути, подлежащего пробегу подвижного состава:

1170 м. / (210 м. +2581,2 м.) \* 232,5 тыс.руб. = 97,46 тыс.руб.

5.2. Расходы по уборке снега с территории вдоль ж/д пути в зимний период – данные расходы организация предлагает принять в размере 121,3 тыс.руб.

В обоснование расходов организацией представлен расчет затрат 9том 2 стр.136). Фактические расходы составили 117,66 тыс.руб.

Специалист предлагает принять затраты по предложению организации в соответствии с представленным расчетом, на 1170 м пути, подлежащего пробегу подвижного состава 121,3 тыс.руб. / 2581,2 м. \* 1171 м. = **54,98** тыс.руб.

Итого, прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг на период регулирования по расчету специалиста РЭК составили **152,44** тыс.руб.

6. Подготовка кадров, обучение, аттестация – данные расходы организация предлагает принять в размере 9,57 тыс.руб.

Организация предлагает принять обучение 1 ед. рабочего путейца. Представлен договор на обучение от 30.12.2019, отчет по проводкам по факту 2021 года, акт от 29.04.2021 на сумму 9,2 тыс.руб.

На период регулирования обоснования о необходимости ежегодного обучения рабочего-путейца Мариинского филиала организацией не представлено, затраты в сумме 9,57 тыс.руб. не обоснованы, специалистом РЭК не принимаются в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций.

7. Инструмент и хоз. Инвентарь – данные расходы организация предлагает принять в размере 20,3 тыс.руб.

В обоснование расходов организацией представлены расчеты необходимости замены тормозных башмаков, столбиков сигнальных, акты обследования, коммерческий предложения, договор. Фактические расходы подтверждены счет фактурами (том 2 стр.151-164).

Затраты специалист предлагает принять по предложению организации в пересчете на 1170 м пути, подлежащего пробегу подвижного состава, в размере 9,2 тыс.руб.

8. Накладные расходы организация предлагает принять в размере 76,39 тыс.руб. Фактические расходы составили 66,29 тыс.руб.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

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;

амортизация, расходы на аренду, бензин;

расходы на информационно - консультационные услуги, командировочные расходы, канцтовары, медкомиссия, охрана труда, обучение, почтово – канцелярские расходы;

содержание автотранспорта, услуги связи.

Распределение накладных расходов по видам деятельности субъекта регулирования осуществляется согласно пункту 2.8 Методических рекомендаций. Информация о накладных расходах предоставляется согласно приложениям №№ 9, 10 к настоящим Методическим рекомендациям.

Общепроизводственные расходы организация предлагает принять в размере 30,82 тыс.руб. рассчитанные в доле доходов от прочей деятельности Мариинского филиала 0,67% от общей выручки Мариинского филиала за 2021 год.

На период регулирования общепроизводственные расходы по статьям расходов специалист РЭК предлагает принять по предложению организации, в доле выручки по услуге «Пробег подвижного состава» 0,64% в общей выручке за 2021 год по Мариинской филиалу, в размере **29,51** тыс.руб. Выручка от услуги «Пробег подвижного состава» рассчитана специалистом РЭК на основании представленных организацией счет-фактур за 2021 год (том б/н с письмом от 03.06.2022 №924).

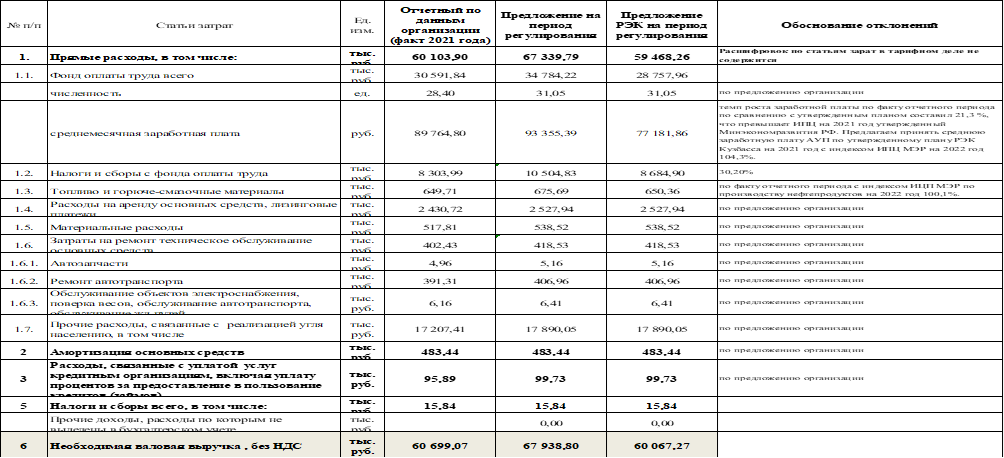
Управленческие расходы (расходы головного подразделения):

ООО «Кузбасстопливосбыт» представлена расшифровка расходов головного подразделения за отчетный период. По данным организации расходы головного подразделения составили за 2021 год 60699,07 тыс.руб.

На период регулирования величина расходов головного подразделения составила 67938,8 тыс.руб.

Изучив представленные организацией материалы, специалист предлагает экономически обоснованным принять затраты в размере 60067,27 тыс.руб.

Расчет затрат головного подразделения прилагается в таблице:



Распределение расходов головного подразделения по филиалам организацией произведено исходя из общих объемов выручки:



В результате распределения по филиалам, управленческие расходы на Мариинский филиал составили 6004,92 тыс.руб.

На услугу «Пропуск подвижного состава» на период регулирования управленческие расходы специалист РЭК предлагает принять в доле выручки по услуге «Пропуск подвижного состава» 0,64% в общей выручке за 2021 год по Мариинской филиалу (154717,42 тыс.руб.), в размере **29,51** тыс.руб. Выручка по услуге «Пропуск подвижного состава» рассчитана специалистом РЭК на основании представленных организацией счет-фактур за 2021 год (том б/н с письмом от 03.06.2022 №924).



Таким образом, сумма накладных расходов на период регулирования по предложению специалиста РЭК составила **68,09** тыс.руб.

9. Амортизация основных средств – организация предлагает принять расходы в сумме 352,56 тыс.руб.

В состав расходов включена амортизация на подъездной путь -лит.В9,протяженностью 2,5812км (инв.№000000437):



Специалистом РЭК затраты принимаются в соответствии с представленным расчетом организации, в доле на 1170 м пути, подлежащего пропуску подвижного состава, от общей протяженности жд пути, в сумме **159,81** тыс.руб.

10. Налог на имущество – организация предлагает принять расходы в сумме 31,03 тыс.руб. Организацией представлена декларация (том 2 стр.18-64), расчет затрат (том 2 стр.189). Затраты специалист предлагает принять по предложению организации в сумме **31,03** тыс.руб.

11. Размер предпринимательской прибыли организация предлагает принять в сумме 130,09 тыс.руб.

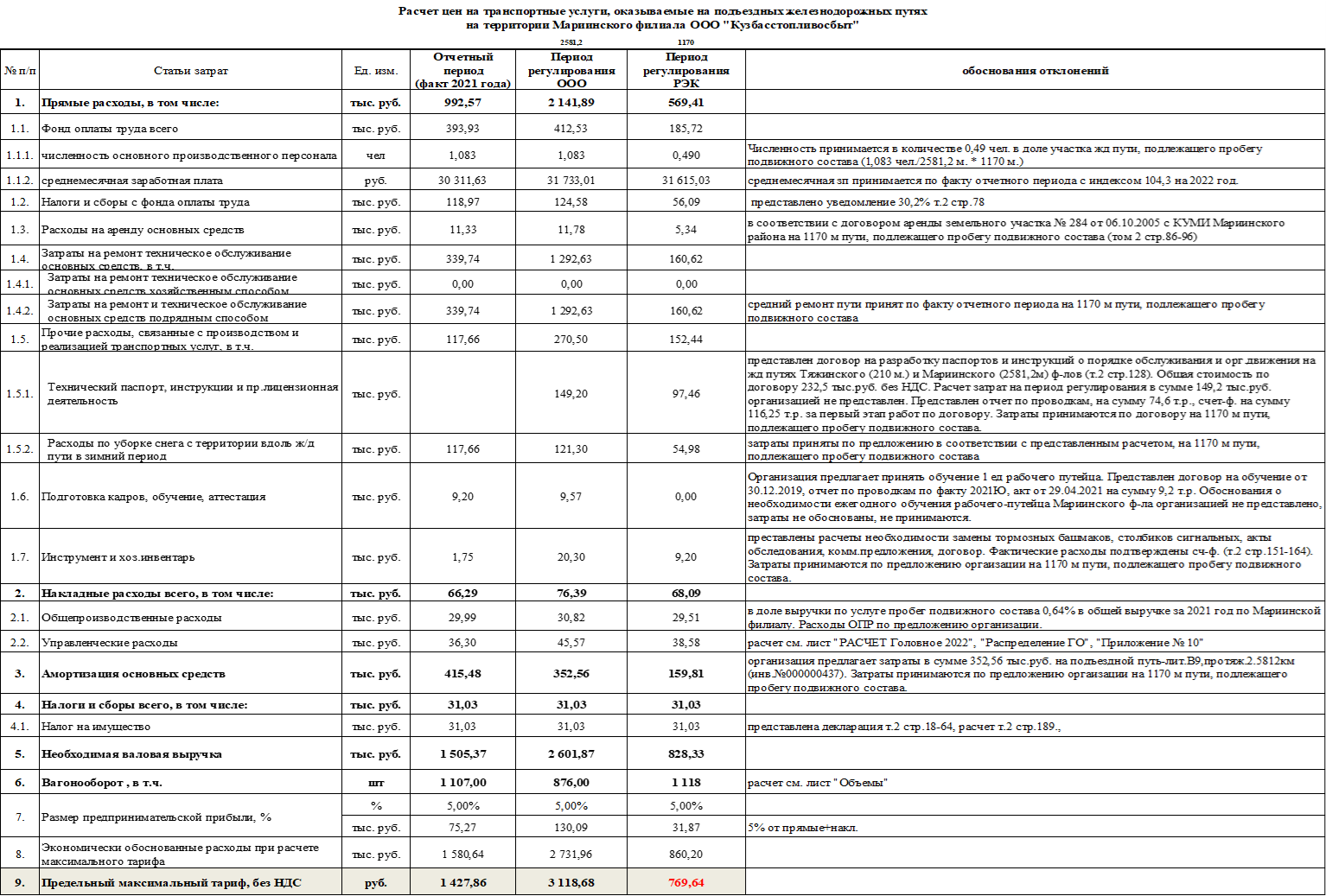
Согласно Методическим рекомендациям, расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере не более 5% от суммы прямых и накладных расходов.

Расчетная предпринимательская прибыль по расчету специалиста РЭК составила **31,87** тыс.руб.

Экономически обоснованные расходы, предлагаемые специалистом на регулируемый период, составили **860,2** тыс.руб.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельного максимального тарифа на пропуск подвижного состава на подъездных железнодорожных путях ООО «Кузбасстопливосбыт» по предложению специалиста РЭК составил **769,64** рублей за вагон.

Расчет тарифа прилагается.



|  |
| --- |
|  |

Приложение № 2  
к постановлению Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса  
от «19» октября 2021 г. № 42

Приложение № 2  
к постановлению Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса  
от «5» августа 2021 г. № 273

».

Приложение № 2  
к постановлению Региональной

энеетической комиссии

Кузбасса  
от «5» августа