**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 57**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

06.09.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В., Чурсина О.А., 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;

**Умников И.А.** – главный консультант отдел ценообразования в сфере газоснабжения и теплоэнергетики Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Давидович Е.Ю.** – ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Сафина Т.А.** – главный специалист отдел правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 372 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Авангард» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020 - 2025 годы» в части 2023 года |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной  энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2019  № 560 «Об установлении ООО «СибСтройСервис» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа,на 2020-2024 годы» в части 2023 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной  энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 763  «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «СибСтройСервис» на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2020-2024 годы» в части 2023 года |
| 4. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2021 № 668 «Об установлении ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021-2024 годы», в части 2023 года |
| 5. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2021 № 669 «Об установлении ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 – 2024 годы», в части 2023 года |
| 6. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 335 «Об установлении ООО «Комплекс Услуги» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа, на 2022-2026 годы», в части 2023 года |
| 7. | О внесении дополнений в протокол заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.07.2022 № 46 |
| 8. | Об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса за 2 квартал 2022 года |
| 9. | Об установлении платы за технологическое присоединение  к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования Устинова К. Н. в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101027:2608, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тельбесская, д. 44 по индивидуальному проекту |
| 10. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.10.2018 № 262 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод КАО «Азот» (Кемеровский городской округ)» в части 2023 года |
| 11. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.09.2020 № 220 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» в части 2023 года |
| 12. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 641 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» в части 2023 года |
| 13 | О закрытии тарифного дела «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 28-ВС |
| 14. | О признании утратившими силу некоторых постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса (ПАО «Южный Кузбасс» Междуреченский городской округ) |
| 15. | О закрытии тарифного дела «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 – 2027 годы, оказываемые ПАО «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)» за № 9-ВС и ВО |

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

Вопрос 1. **«О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 372 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Авангард» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020 - 2025 годы» в части 2023 года».**

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

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 372 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Авангард» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020-2025 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.12.2020 № 540, от 21.10.2021 № 425) следующее изменение:

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

В материалах дела имеется письменное обращение от 05.09.2022 № 48 за подписью директора ООО «Авангард» Н.Э. Соколова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителя общества. С предложенным уровнем тарифов 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 05.12.2019 № 560 «Об установлении ООО «СибСтройСервис» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке   
Киселевского городского округа, на 2020-2024 годы» в части 2023 года»**

Докладчик **Умников И.А.** предлагает перенести вопрос с рассмотрения на 8.09.2022 в связи с необходимостью доработки вопроса.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление региональной   
энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 763 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «СибСтройСервис» на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2020-2024 годы» в части 2023 года»**

Докладчик **Умников И.А.** предлагает перенести вопрос с рассмотрения на 8.09.2022 в связи с необходимостью доработки вопроса.

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 Кузбасса от 14.12.2021 № 668** **«Об установлении ООО «****Управляющая Компания «ЖилКомплекс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021-2024 годы», в части 2023 года»**

Докладчик **Умников И.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2021 № 668 «Об установлении ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021-2024 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 28.12.2021 № 931), следующие изменения, изложив приложение № 2 в новой редакции согласно приложению   
№ 4 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 02.09.2022 № 244-01 за подписью директора ООО «УК «ЖилКомплекс» С.В. Жданова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С материалами экспертного заключения ознакомлены, разногласий не имеют, с уровнем тарифов 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 Кузбасса от 14.12.2021 № 669** **«Об установлении** **ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 – 2024 годы», в части 2023 года»**

Докладчик **Умников И.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2021 № 669 «Об установлении ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 – 2024 годы» следующие изменения, изложив приложение в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 02.09.2022 № 244-01 за подписью директора ООО «УК «ЖилКомплекс» С.В. Жданова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С материалами экспертного заключения ознакомлены, разногласий не имеют, с уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 6 **«О внесении изменений в постановление Региональной** **энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 335 «Об установлении ООО «Комплекс Услуги» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа, на 2022-2026 годы», в части 2023 года»**

Докладчик **Умников И.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 335 «Об установлении ООО «Комплекс Услуги» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа, на 2022-2026 годы» следующие изменения, изложив приложение № 2 в новой редакции согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение от 02.09.2022 № 31 за подписью генерального директора ООО «Комплекс Услуги» Клюевой Н.Н. с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 7. **«О внесении дополнений в протокол заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.07.2022 № 46»**

Докладчик **Сафина Т.А.** пояснила:

На заседании правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.07.2022 № 46 был рассмотрен вопрос № 1 «Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области – Кузбассе на 2019 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2019 год».

На электронную почту delo@recko.ru Региональной энергетической комиссии Кузбасса была направлена письменная позиция по голосованию от 14.07.2022 № 46 за подписью представителя Ассоциации «НП Совет рынка» по Кемеровской области М.В. Кулебякиной в которой отмечено, что не представлен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса в отношении ООО «СибЭнергоТранс – 42», однако в адрес позиция не поступила. Соответственно, в процессе подготовки протокола мнение представителя Ассоциации «НП Совет рынка» и позиция по голосованию не была отражена.

В связи с вышеизложенным, докладчик предлагает внести дополнения в протокол заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.07.2022 № 46, по вопросу № 1 «Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области – Кузбассе на 2019 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2019 год» отразить мнение и позицию по голосованию представителя Ассоциации «НП Совет рынка» М.В. Кулебякиной.

Добавить перед фразой «Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса» замечание представителя Ассоциации «НП Совет рынка» «Кулебякина М.В. отметила, что не представлен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса в отношении ООО «СибЭнергоТранс – 42».

Заменить слова «**Голосовали «ЗА» - единогласно»** словами **«Голосовали «ЗА» -4; «ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)».**

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 8 **«Об** **утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса за 2 квартал 2022 года»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск), ИНН 7017203428, газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 2 квартал 2022 года в размере   
654 485 руб. без НДС.

В деле имеется письменное обращение от 06.09.2022 № 2013 за подписью и.о. директора филиала ООО «Газпром газораспределение Томск» Д.В. Редькина с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С проектом ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 9 **«Об установлении платы за технологическое присоединение  
 к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования Устинова К. Н. в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101027:2608, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тельбесская, д. 44 по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203428, газоиспользующего оборудования Устинова К. Н. в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101027:2608, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тельбесская, д. 44 по индивидуальному проекту в размере 7 832 053 рублей (без учёта НДС, с учетом налога на прибыль).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.10.2018 № 262 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод КАО «Азот» (Кемеровский городской округ)» в части 2023 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Скорректировать производственную программу КАО «Азот» (Кемеровский городской округ) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 11 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 № 12 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку сточных вод КАО «Азот» (Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение от 31.08.2022 № 10595 за подписью заместителя генерального директора по экономике и финансам КАО «Азот» Т.О. Король с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя общества. С уровнем предлагаемых тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 11 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.09.2020 № 220 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» в части 2023 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 14 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Скорректировать производственную программу АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2021 по 31.12.2023, согласно приложению № 15 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 № 16 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на техническую воду  
АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2021 по 31.12.2023, согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 30.08.2022 № ТЗС-03-11-21/34099 за подписью филиала начальника «Новосибирского районного нефтепроводного управления»

АО «Транснефть – Западная Сибирь» Д.В. Толмачева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С материалами ознакомлены, замечаний и предложений нет.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 12 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 641 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение   
АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» в части 2023 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 18 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Скорректировать производственную программа АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) в сфере водоотведения на период с 01.01.2020 по 31.12.2024, согласно приложению   
№ 19 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 № 20 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на водоотведение АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2020 по 31.12.2024, согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 30.08.2022 № ТЗС-03-11-21/34099 за подписью начальника филиала «Новосибирского районного нефтепроводного управления»

АО «Транснефть – Западная Сибирь» Д.В. Толмачева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С материалами ознакомлены, замечаний и предложений нет.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 13 **«О закрытии тарифного дела «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 28-ВС»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 22 к настоящему протоколу), предлагает закрыть дело «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 28-ВС.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 14 **«О признании утратившими силу** **некоторых постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса (ПАО «Южный Кузбасс» Междуреченский городской округ)»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно пояснительной записке (приложение № 23 к настоящему протоколу), предлагает:

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

от 13.11.2019 № 417 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)»;

от 13.11.2019 № 418 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)»;

от 01.12.2020 № 472 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 417 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (г. Междуреченск)»;

от 01.12.2020 № 473 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 418 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (г. Междуреченск)» в части 2021 года»;

от 26.08.2021 № 310 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 418 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)» в части 2022 года».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 15 **«О закрытии тарифного дела «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 – 2027 годы, оказываемые ПАО «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)» за № 9-ВС и ВО»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно пояснительной записке (приложение № 23 к настоящему протоколу), предлагает закрыть тарифное дело «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 – 2027 годы, оказываемые ПАО «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)» за № 9-ВС и ВО.

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: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **ООО «Авангард» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ)**, для установления тарифов на тепловую энергию, реализуемую 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».

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Авангард».

Сокращенной наименование: ООО «Авангард».

ИНН 4212016828

КПП 421201001

Адрес: 652582, Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, с. Подгорное, пер. Кольцевой, 7.

ООО «Авангард» эксплуатирует 10 котельных малой мощности (суммарная тепловая мощность 5,58 Гкал/час), обеспечивающих тепловой энергией бюджетные организации и иных потребителей Ленинск – Кузнецкого муниципального округа по обслуживаемым сельским поселениям (с. Подгорное (3 котельных), п. Свердловский (2 котельных), г. Ленинск-Кузнецкий (2 котельных), с. Драченино (2 котельных), с. Худяшово (1 котельная).

В котельных предприятия установлено 30 водогрейных котлов следующих типов: КВр-0,6, КВр-0,4, КВр-0,2, КЧМ-5, Жарок-2, НР-18. Практически все котлы с ручной подачей топлива и частично механизированным золоудалением. Тепловая сеть предприятия двухтрубная, тупиковая. Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении – 1,187 км. Температурный график работы тепловой сети - 95/70˚С.

Схема теплоснабжения потребителей от котельных ООО «Авангард» закрытая. Отбор теплоносителя из сети технологически не предусмотрен. Горячее водоснабжение в представленных договорах не предусмотрено. Установки химводоподготовки и обессоливания исходной воды, а также иные устройства очистки и подготовки, на котельных, эксплуатируемых ООО «Авангард», отсутствуют.

ООО «Авангард» (Ленинск – Кузнецкий муниципальный округ) является многоотраслевой организацией, осуществляющей кроме теплоснабжения иные виды деятельности: производство деревянных строительных конструкций и столярных изделий, производство изделий из бетона для использования в строительстве, производство прочих строительных работ. Предприятие ведет раздельный учет расходов на производство и реализацию тепловой энергии и прочие услуги. Система налогообложения, применяемая на предприятии, упрощенная (6% от доходов предприятия).

Между Муниципальным образованием Ленинск-Кузнецкий муниципальный район и ООО «Авангард» заключено концессионное соглашение от 19.02.2016 сроком 10 лет. Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования, согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2015 № См-6-35/3313-02 «О согласовании долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения». Долгосрочными параметрами регулирования закреплен метод индексации установленных тарифов.

Долгосрочные тарифы на 2020-2025 годы для ООО «Авангард» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 372 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Авангард» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020-2025 годы».

Долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчета экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Авангард» на 2023 год.

Система налогообложения, применяемая на предприятии, – упрощенная (6% от доходов предприятия), что подтверждается представленными налоговыми декларациями по налогу, уплачиваемому с применением упрощенной системы налогообложения.

Все расчеты в данном экспертном заключении приведены с учетом НДС.

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

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

Восемь котельных предприятия расположены на территориях, относимых к Ленинск-Кузнецкому муниципальному округу:  
с. Драченино, с. Худяшево, п. Свердловский, с. Подгорное. Эксперты отмечают наличие на официальном сайте Ленинск-Кузнецкого муниципального округа (<http://zakon.lnkrayon.ru>) актуализированных на 2023 год постановлениями администрации Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 30.06.2023 г. №650, №652, схем теплоснабжения Драченинского и Подгорновского сельских поселений Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, где расположены источники теплоснабжения предприятия. В вышеуказанных схемах отсутствуют данные о полезном отпуске тепловой энергии в 2023 году. Две котельных предприятия (котельная МУЗ «ЦРБ» и котельная МУЗ «ЦРП») расположены на территории Ленинск-Кузнецкого городского округа, однако данные об этих котельных отсутствуют в актуализированной на 2023 год (постановление администрации Ленинск-Кузнецкого городского округа от 30.06.2022 № 1125) схеме теплоснабжения г. Ленинск-Кузнецкий.

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

Информация по факту 2019-2021 годов получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей «Бюджет», «Прочие» представлены в таблицах 1, 2.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по бюджетным потребителям ООО «Авангард»

Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Бюджет», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 5798,342 |  |
| 2020 | 5334,34 | -8,00 |
| 2021 | 5379,19 | 0,84 |
| 2023 | 5186,57 | -3,58 в среднем |

Таблица 2

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по прочим потребителям ООО «Авангард», Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Прочие», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 54,31 |  |
| 2020 | 52,96 | -2,49 |
| 2021 | 53,01 | 0,09 |
| 2023 | 52,37 | -1,20 в среднем |

Объем потерь тепловой энергии в сетях ООО «Авангард» приняты в соответствии с концессионным соглашением (приложение 3).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения потерь на собственные нужды котельных, учтённого в тепловом балансе предприятия на 2022 год, в размере 220 Гкал. Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 3.

Таблица 3

Баланс тепловой энергии ООО «Авангард»   
(Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ) на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 5 913,54 | 3 452,32 | 2 461,22 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 5 693,54 | 3 323,89 | 2 369,65 |
| 3 | Полезный отпуск | 5 238,94 | 3 058,49 | 2 180,45 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 5 238,94 | 3 058,49 | 2 180,45 |
| 4.1 | - жилищные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 5 186,57 | 3 027,92 | 2 158,65 |
| 4.3 | - прочие потребители | 52,37 | 30,57 | 21,80 |
| 5 | - производственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери, всего | 674,60 | 393,83 | 280,77 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельных | 220,00 | 128,44 | 91,56 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 454,60 | 265,40 | 189,20 |

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

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 13 020,68 тыс. руб.

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

 = 9 467,55 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,04) × (1+0,75×0) = 9 467,55 тыс. руб.

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

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 4 и 5.

Таблица 4

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

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единицы измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | х | 1,043 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0 | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | 103,257 | 102,96 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 467,55 | 9 747,79 |

Таблица 5

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

ООО «Авангард» постатейно

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 185,26 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 232,40 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 8 706,81 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 225,31 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 137,98 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 75,47 |
| 9 | Арендная плата | 107,78 |
| 10 | Другие расходы | 76,79 |
| 11 | Итого | 9 747,79 |

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.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 101,00 тыс. руб. в том числе плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 20,00 тыс. руб., расходы на страхование – 14,00 тыс. руб., расходы на услуги банков – 67,00 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчёт расходы в размере 81,53 тыс. руб., в том числе 0,53 тыс. руб. – плата за выбросы в пределах ПДВ (представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год, стр. 75 представленных материалов), 14,00 тыс. руб. на страхование, и 67,00 тыс. руб. – расходы на услуги банков.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону уменьшения составила 19,47 тыс. руб., в связи с исключением расходов на сверхлимитные выбросы.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 3 561,75 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»).

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год приняты страховые взносы в размере 30,2 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 2 629,46 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия составила 932,29 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой фонда оплаты труда, определённого в операционных расходах.

* 1. **Налог при УСН**

По данной статье предприятие представило свои предложения на сумму 750,00 тыс. руб. Согласно представленной декларации, объектом налогообложения являются доходы предприятия (6% от доходов за исключением отчислений на социальные нужды, представлена налоговая декларация, стр. 66 представленных материалов).

Таким образом, величина налога с дохода рассчитана экспертами по ставке 6 % от налогооблагаемой базы – НВВ, за исключением плановых отчислений ЕСН в размере, не превышающем 50 % от начисленного налога, и составила 681,64 тыс. руб. (22 721,23 × 0,06 × 50%).

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия составила 68,36 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой налогооблагаемой базы.

Информация о неподконтрольных расходах отражена в таблице 6.

Таблица 6

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 | 67,54 | 101,00 | 81,53 | -19,47 |
| 2. | Отчисления на социальные нужды | 2 553,86 | 3 561,75 | 2 629,46 | -932,29 |
| 3. | Налоги при УСНО | 627,35 | 750,00 | 681,64 | -68,36 |
|  | ИТОГО | 3 248,75 | 4 412,75 | 3 392,63 | -1 020,12 |

1. **Нормативный уровень прибыли**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 2 000,00 тыс. руб.

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 «Авангард» предусмотрен концессионным соглашением от 19.02.2016 № б/н. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования, в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли в 2023 году составляет 7,17 %. Таким образом, расходы из прибыли составят 1 799,47 тыс. руб., в том числе 1 420,00 тыс. руб. – расходы на капитальные вложения в рамках утверждённой инвестиционной программы и 379,47 тыс. руб. – прочие расходы из прибыли.

Таким образом, корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия составила 200,53 тыс. руб. в сторону снижения.

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.

* 1. **Расходы на топливо**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 4 447,11 тыс. руб. в том числе расходы на уголь – 3 234,39 тыс. руб., расходы на его доставку – 1 212,72тыс. руб.

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 228,15 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 1 804,14 т. Предприятием не представлены сертификаты качества на приобретаемый уголь, поэтому в расчёт принят тепловой эквивалент, учтённый в прошлом периоде регулирования в размере 0,72.

Скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 3 985,83 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 2 897,32 тыс. руб., стоимость транспортировки – 1 088,51 тыс. руб.

Поставщиком котельного топлива планируется ООО «СУЭК-Кузбасс» (договор поставки угля от 21.02.2022 № СУЭК-КУЗ-22/862С, заключен по итогам проведённого запроса котировок на основании протокола № 32211076759-01 от 07.02.2022, стр. 250-258 представленных материалов).

Экспертами была рассчитана цена топлива на 2023 год согласно цене указанной в договоре от 21.02.2021 № СУЭК-КУЗ-22/862С (1 544,16 руб./т с НДС) с учетом индекса изменения стоимости топлива на 2023 год – 104,0 % (прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2021), которая составила 1 605,93 руб./т с НДС.

Таким образом, по расчётам экспертов затраты на приобретение угля в 2023 году составят 1 605,93 руб./т × 1 804,14 т. = 2 897,32 тыс. руб.

Предприятием представлен расчёт стоимости транспортировки топлива исходя из цены машино-часа в 1 350 руб./машино-час с НДС и объёма топлива в 2 010,00 тонн (стр. 8 представленных материалов), которая составила 1 212,72 тыс. руб., что в пересчёте на тонну угля составляет 603,34 руб./тонну.

Экспертами была рассчитана цена транспортировки топлива на 2022 год, как сложившемся в 2021 году (550 руб./т с НДС на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2021.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.11.2018, является официальной отчётностью) с учетом индекса изменения стоимости транспортировки на 2022 и 2023 годы – 104,1 % и 104,0 % соответственно (прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2021) и составила 595,45 руб./т с НДС.

Таким образом, стоимость транспортировки составит 595,45 руб./т × 1 804,14 т. = 1 074,28 тыс. руб.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении № 2 к данному заключению.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 475,52 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёма топлива, его цены, а также цены транспортировки.

* 1. **Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 807,83 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии 231,19 тыс. кВт×ч.

Количество электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, экспертами рассчитано на уровне 215,43 тыс. кВт×ч исходя из удельного потребления электрической энергии в 41,12 кВт×ч/Гкал определённого в базовом периоде регулирования.

Поставка электрической энергии осуществляется ОАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 1854э от 01.01.2007 (стр. 238-249 представленных материалов). Экспертами выполнен расчёт стоимости электрической энергии исходя из цены сложившейся в 2021 году на уровне 7,52 руб./кВт×ч с НДС (представлены счета фактуры за 2021 год, стр. 226-237) с учетом индексов изменения стоимости электроэнергии (прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2021) на 2022 и 2023 годы – 103,5 % и 104,0 % (таким образом цена на 2023 год составит 8,09 руб./кВт×ч с НДС), что при объеме потребления электроэнергии 215,43 тыс. кВт×ч. составит 1 742,79 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на электрическую энергию в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 65,04 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёма потребляемой электрической энергии.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 108,16 тыс. руб. на объем воды в 1,89 тыс. м³.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 1,77 тыс. м3 исходя из удельного потребления воды в 0,3 м3/Гкал определённого в базовом периоде регулирования.

Поставщиком воды является ООО «Энергоресурс» в соответствии с договором № Г-11/В от 22.10.2017 (стр. 295-297 представленных материалов). Постановлением РЭК КО от 29.12.2018 № 758 были утверждены тарифы для ООО «Энергоресурс» на период 2019-2023 гг. Постановлением РЭК Кузбасса от 17.08.2021 № 294 были скорректированы тарифы для ООО «Энергоресурс» на 2022 год.

В соответствии с пп. а) и в) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье на 2023 год составили 105,11 тыс. руб., исходя из объёма потребления воды в 1,77 тыс. м3 и цены холодной воды в 2023 году в размере 59,25 руб./м3 с НДС (утверждена постановлением РЭК Кузбасса от 17.08.2021 № 294 с 01.07.2022 – 58,28 руб./м3, с учетом индекса изменения стоимости водоснабжения на 2023 104,0 % (прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2021), а также доли планового объема реализации тепловой энергии потребителям по полугодиям (1 полугодие – 58,38 % и 2 полугодие – 41,62 %).

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия, составила 3,05 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёмов воды на производство тепловой энергии.

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

Таблица 7

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 | 3 626,27 | 4 447,11 | 3 971,60 | -475,52 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 753,77 | 1 807,83 | 1 742,79 | -65,04 |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 97,50 | 108,16 | 105,11 | -3,05 |
| 5 | ИТОГО | 5 477,54 | 6 363,10 | 5 819,50 | -543,60 |

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

При проведении данной экспертизы специалистами уделено значительное внимание проверке фактической и планируемой себестоимости и прибыли как составных частей тарифа.

При этом эксперты исходили из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность ООО «Авангард».

Для установления достоверности отнесения фактических затрат на себестоимость услуг эксперты руководствовались следующими принципами:

производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность производственной деятельностью предприятия, подлежащей регулированию;

технологическое и номенклатурное соответствие, т.е. обусловленность технологией и организацией производства;

количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат производственными нормами, установленными регулирующими органами, отраслевыми нормативными материалами или самим предприятием;

действительность произведения затрат, т.е. правомерность списания только действительно произведенных затрат, что устанавливается выборочной проверкой отдельных производственных участков, по которым произошло списание фактических затрат.

С целью получения выводов, подтверждающих обоснованность затрат, включаемых в расчет тарифа, экспертами проведен анализ плановых и фактических расходов в разрезе статей затрат, учитывающий объемные показатели, нормы и нормативы материальных затрат, а также особенности технических и технологических способов производства, аналитические расчеты и обоснования, рассмотрена калькуляция расходов предприятия на производство и передачу тепловой энергии.

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

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

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

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

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

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

- фактическая прибыль.

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

В соответствии с подпунктом в) пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) должны быть использованы 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). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период. Таким образом, на момент составления данного отчета эксперты руководствовались сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемыми изменениями цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе.

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э).

Фактические операционные расходы за 2020 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (базовый уровень операционных значений, фактический ИПЦ в соответствии с одобренными Правительством РФ сценарными условиями, фактический индекс изменения активов) взамен прогнозных, по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п.37](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFA43BB7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

, ИПЦj - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

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

 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, определяемый в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), по [формуле 31.1](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFB4BBA7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

ОРiф= 8 939,71 тыс. руб. × [(1-1/100) × (1+0,067) × (1+0,75×0)]

= 9 443,29 тыс. руб.

Таким образом, фактические операционные расходы за 2021 год составили 9 443,29 тыс. руб., что на 5,63 % (503,57 тыс. руб.) выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, расходы на уплату налога при УСНО, а также отчисления на социальные нужды. Для определения фактических цен и расходов по статьям за 2021 год экспертами использовался факт 2021 года, направленный предприятием через систему ЕИАС в BALANCE.CALC.TARIFF. WARM.2021.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 является официальной отчетностью. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2021 году составили 76,24 тыс. руб., что на 4,33 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2021 году составили 2 832,28 тыс. руб., что на 121,47 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Расходы на уплату налога при упрощённой системе налогообложения составили 610 тыс. руб., что на 86,72 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

Фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы составили 3 518,52 тыс. руб., что на 203,86 тыс. руб. (6,15 %) выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год. Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии представлен в таблице 8.

Таблица 8

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Факт 2021  года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 80,57 | 76,24 | -4,33 |
| 1.2 | Отчисления на социальные нужды | 2 710,81 | 2 832,28 | 121,47 |
| 1.3 | Налог при УСН | 523,28 | 610,00 | 86,72 |
| 2 | Итого неподконтрольных расходов | 3 314,66 | 3 518,52 | 203,86 |

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

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2021 году, в целях настоящей статьи, составили 5 601,39 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 9.

Таблица 9

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

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на  2021 год | Приведённый факт  2021 года | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 3 836,20 | 3 822,16 | -14,04 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 544,31 | 1 679,76 | 135,45 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 101,69 | 99,47 | -2,22 |
| 4 | ИТОГО | 5 482,20 | 5 601,39 | 119,19 |

Товарная выручка предприятия за 2021 год определена на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2021.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.11.2018, является официальной отчётностью. Тарифы для ООО «Авангард» на 2021 год утверждены постановлением РЭК КО от 10.12.2020 № 540. Расчёт товарной выручки ООО «Авангард» за 2021 год представлен в таблице 10.

Расчёт товарной выручки ООО «Авангард» за 2021 год

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3) | Приведённые фактические расходы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 3 171,32 | 3 385,90 | 10 737,77 |  |  |
| 2 полугодие | 2 260,88 | 3 668,81 | 8 294,72 |  |  |
| Итого за год | 5 432,20 |  | 19 032,49 | 20 841,11 | 1 808,62 |

По мнению экспертов, данная сумма подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «Авангард» на 2023 год в полном объеме, и с учетом индексов потребительских цен на 2022 и 2023 годы (104,0) и (104,3) составит 1 961,84 тыс. руб.

**9. Корректировка НВВ в связи с изменение (неисполнением) инвестиционной программы**

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

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

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

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

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

= 5 387,30 Гкал / 5 933,17 Гкал × 1 320,00 тыс. руб. = 1 220,88 тыс. руб.

= 1 320,00 тыс. руб. × (1 320,00 тыс. руб./ 1 220,88 тыс. руб. – 1) = 107,17 тыс. руб.

Рассчитанная величина корректировки имеет положительное значение. В данном случае в НВВ предприятия на 2023 год данный результат не учитывается.

**10. Расчет НВВ ООО «Авангард» на 2023 год**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Необходимая валовая выручка (НВВ) на потребительском рынке рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования ООО «Авангард» на 2023 год и составила 22 721,23 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 11.

Таблица 11

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 | 13 020,68 | 9 747,79 | -3 272,89 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 412,75 | 3 392,63 | -1 020,12 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (топливо), холодной воды и теплоносителя | 6 363,10 | 5 819,50 | -543,60 |
| 4 | Нормативная прибыль | 2 000,00 | 1 799,47 | -200,53 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 2 100,00 | 1 961,84 | -138,16 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Необходимая валовая выручка | 27 896,53 | 22 721,23 | -5 175,30 |

Общая величина НВВ на 2023 год должна составить 27 896,53 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 27 896,53 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 5 175,30 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 5 175,30 тыс. руб. Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении № 1 к данному заключению.

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

В соответствии с подпунктом 5 статьи 3 и статьей 7 Закона о теплоснабжении общими принципами организации отношений в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения являются принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя.

Руководствуясь соблюдением баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, эксперты предлагают не учитывать в необходимой валовой выручке предприятия на потребительском рынке на 2023 год 2 332,57 тыс. руб., а учесть данные расходы в НВВ предприятия в следующих периодах регулирования. Таким образом, размер НВВ составит 22 721,23 – 2 332,57 = 20 388,66 тыс. руб.

На основании необходимой валовой выручки в размере 20 388,66 тыс. руб. и полезного отпуска на потребительский рынок 5 238,94 Гкал, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Авангард» на 2023 год (представлены в таблице 12).

Таблица 12

Тарифы на тепловую энергию ООО «Авангард»   
на 2023 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2023 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 20 388,66 |
| 1.1 | 1 полугодие | 11 473,13 |
| 1.2 | 2 полугодие | 8 915,53 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 5238,94 |
| 2.1 | 1 полугодие | 3 058,49 |
| 2.2 | 2 полугодие | 2 180,45 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 3 751,24 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | 0,00 % |
| 3.2 | с 1 июля | 4 088,85 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 9,00 % |

Приложение № 2 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

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

**реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули- руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Авангард» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 505,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 505,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 751,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 751,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4 088,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 916,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 187,28 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 385,90 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 385,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 505,83 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 3 505,83 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 751,24 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 751,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4 088,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 916,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 883,30 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 4 187,28 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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

Приложение № 3 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на тепловую энергию и горячую воду в открытой системе теплоснабжения, реализуемые на потребительском рынке   
Мысковского городского округа, на 2023 год**

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «ЖилКомплекс».

Сокращенное наименование организации – ООО «УК «ЖилКомплекс».

ИНН 4214039965, КПП 421401001.

Юридический адрес: 652845, Кемеровская область, г. Мыски,   
ул. Восточная, 6-1, офис 1.

Фактический (почтовый) адрес: 652845, Кемеровская область, г. Мыски,   
ул. Восточная, 6-1, офис 1.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – директор Жданов Сергей Владимирович, телефон – 8-909-518-76-43,   
8 (3843) 200-250.

Электронный адрес: zhilkom.yk@yandex.ru.

ООО «УК «ЖилКомплекс» оказывает услуги теплоснабжения (производство, передачу и сбыт тепловой энергии и горячей воды) для жилого фонда, бюджетных и прочих организаций на потребительском рынке Мысковского городского округа.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Концессионное соглашение от 23.11.2021 б/н в отношении централизованных систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, отдельных объектов таких систем, находящихся в собственности муниципального образования Мысковский городской округ, закрепляет   
за организацией право владения и пользования системой теплоснабжения   
и горячего водоснабжения, расположенных на территории поселка Ключевой и поселка Бородино, предназначенных для осуществления регулируемой деятельности (стр. 28 - 51 том 1). Акт приема-передачи муниципального имущества от 01.12.2021 (стр. 52 - 57 том 1).

На обслуживании ООО «УК «ЖилКомплекс» находятся 2 котельные: котельная № 1 поселка Ключевой и котельная школы № 10 поселка Бородино. Установленная тепловая мощность котельных составляет 18,057 Гкал/ч   
и 0,688 Гкал/ч, соответственно, суммарная – 18,745 Гкал/ч.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 10,272 км   
в двухтрубном исчислении.

Система ГВС – открытая.

Представлено уведомление о постановке на учет недвижимого имущества в налоговом органе (стр58 – 60 том 1).

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

ООО «УК «ЖилКомплекс» осуществляет свою деятельность   
в соответствии действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 12 - 23 том 1).

Для корректировки НВВ и установленных тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2023 год ООО «УК «ЖилКомплекс» обратилось   
в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением   
(исх. № 113-01 от 19.04.2022, вх. № 2441 от 22.04.2022) и представило пакет документов (1 том). Письмом от 23.08.2022 № 233-01 (вх. № 5172 от 23.08) предприятием представлены дополнительные документы.

На основании заявления ООО «УК «ЖилКомплекс» открыто дело  
№ РЭК/7-УК ЖК-2023 от 25.04.2022.

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

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») ООО «УК «ЖилКомплекс» осуществляет регулируемую деятельность в полном объеме производимой и реализуемой тепловой энергии.

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

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

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

Материалы ООО «УК «ЖилКомплекс» по расчету тарифов на 2023 год,   
с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования   
2021-2024 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя  
и скреплены печатью предприятия.

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

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на тепловую энергию и горячую воду, принимаемых для расчета тарифов   
на 2023 год, 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 экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2021, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 104,0 %.

**Определение необходимой валовой выручки на тепловую энергию ООО «УК «ЖилКомплекс»**

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

Оборудование, эксплуатируемое ООО «УК «ЖилКомплекс», ранее эксплуатировалось МУП «ТХМ». В связи с этим эксперты считают, что для анализа затрат на обслуживание того же самого комплекса теплоснабжения экономически обосновано и целесообразно при необходимости использовать фактические данные МУП «ТХМ» за период его работы.

* 1. **Баланс тепловой энергии**

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

Согласно схеме теплоснабжения на 2023 год, актуализированной постановлением Администрации Мысковского городского округа  
от 30.06.2022 № 1027-п «Об Актуализации (внесение изменений) схем теплоснабжения Мысковского городского округа с перспективой до 2033 года (Актуализация на 2023 год)», суммарный отпуск тепловой энергии в сеть   
от котельных предприятия, расположенных на территории Мысковского городского округа, составляет:

34 968 Гкал. = 34 156 Гкал. (котельная № 1 пос. Ключевой) + 812 Гкал.   
(котельная школы № 10 пос. Бородино) (таблица 6 и таблица 7 схемы теплоснабжения), что на 4 979 Гкал (-12,57 %) ниже уровня 2022 года.

Проанализировав данные схемы теплоснабжения, а также представленные предприятием данные, эксперты считают необоснованным принимать объем полезного отпуска тепловой энергии в размере   
34 968 Гкал. Данное решение обусловлено отсутствием в схеме теплоснабжения пояснений и причин столь резкого снижения объема полезного отпуска тепловой энергии.

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

Объем нормативных технологических потерь тепловой энергии закреплен в концессионном соглашении от 01.11.2021 б/н, приложение № 8   
и составляет на 2023 год 6 764 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
1,19 %.

Объемы тепловой энергии по полугодиям посчитаны пропорционально сложившемуся факту полезного отпуска тепловой энергии МУП «ТХМ»   
за 2020 год согласно данным шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT.2020:

20 913 Гкал. (1 полугодие) + 18 546 тыс. Гкал. (2 полугодие) =   
39 459 тыс. Гкал.

Доля отпуска тепловой энергии по полугодиям составила:

0,53 % (1 полугодие) = 20 913 тыс. Гкал. / 39 459 тыс. Гкал.

0,47% (2 полугодие) = 18 546 тыс. Гкал. / 39 459 тыс. Гкал.

Расчет динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии   
ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 год на 2023 год представлен в таблице 1.

Баланс тепловой энергии ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 год представлен в таблице 2.

**Расчет динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии**

**ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 год** (**форма 46 ТЭ МУП «ТХМ»)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Динамика изменения, % |
| 1 | 2 | 3 |
| 2018 | 40461 |  |
| 2019 | 39110 | -3,34 |
| 2020 | 39162 | 0,13 |
| 2021 | 39152 | -0,03 |
| 2023 | 38729 | -1,08 |

**Баланс тепловой энергии ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: | |
|  |  |  |  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Выработка тепловой энергии | Гкал | 46 372 | 24 577 | 21 795 |
| 2. | Собственные нужды котельных | Гкал | 552 | 293 | 259 |
| 3. | Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск), в том числе: | Гкал | 45 820 | 24 284 | 21 536 |
| 4. | Производственные нужды | Гкал | 327 | 173 | 154 |
| 5. | Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 6 764 | 3 585 | 3 179 |
| 6. | Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 38 729 | 20 526 | 18 203 |

* 1. **Операционные (подконтрольных) расходы**

Предприятием заявлен на 2023 год уровень операционных расходов   
в размере 46 577 тыс. руб.

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

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО «УК «ЖилКомплекс» закреплен в концессионном соглашении от 23.11.2021 б/н, приложение № 6 и составляет на 2021 год 43 802 тыс. руб.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

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



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для ООО «УК «ЖилКомплекс», установлен в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2021, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 104,0 %.

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

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

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

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

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

, где:

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

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

Согласно данным схемы теплоснабжения Мысковского городского округа (актуализация на 2023 год, стр. 20 том 2 таблица № 6) установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «УК «ЖилКомплекс» в 2023 году не изменяется по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2022 год и составляет   
18,745 Гкал/ч.

Количество условных единиц так же не изменяется.

Соответственно индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2023 году, по мнению экспертов, составит 46 568 тыс. руб. Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 3.

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложения экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,043 | 1,040 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 128,79 | 128,79 | 128,79 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 18,745 | 18,745 | 18,745 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 43 802 | 45 229 | 46 568 |

**Распределение операционных расходов ООО «УК «ЖилКомплекс»   
по статьям на 2023 год (приложение 5.1 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 3 106 | 3 105 | -1 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 7 475 | 7 474 | -1 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 31 052 | 31 046 | -6 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 015 | 3 014 | -1 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 343 | 343 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 49 | 49 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 254 | 254 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 1 282 | 1 282 | 0 |
| 11 | ИТОГО уровень операционных расходов | 46 577 | 46 568 | -9 |

* 1. **Неподконтрольные расходы**

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

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

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

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

Постановление РЭК Кузбасса от 23.11.2021 № 564 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.12.2020 № 528 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МКП МГО «Водоканал» (Мысковский городской округ)» в части 2022 года».

Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 21.12.2021   
№ 420, заключенный с МКП МГО «Водоканал», действующий до 31.12.2022 (стр. 277-280 том 1).

Расчет затрат на сточные воды (стр. 281 том 1).

Расчёт расхода холодной воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объёма отводимых сточных вод (стр. 274-276 том 1).

Объем сточных вод по расчету предприятия составляет   
1,618 тыс. куб. м.

Услуги водоотведения на территории Мысковского городского округа оказывает МКП МГО «Водоканал».

Проанализировав представленные материалы, эксперты согласились   
с правильностью представленного расчета и предлагают принять годовой объем сточных вод на уровне, предложенном предприятием   
в размере **1,618 тыс. куб. м.**

Расходы на водоотведение водоотведение посчитаны экспертами   
с учетом доли разделения затрат по полугодиям пропорционально объему отпускаемой тепловой энергии (стр. 5 экспертного заключения):

0,53 – 1 полугодие;

0,47 – 2 полугодие.

Экономически обоснованные расходы на водоотведение **в 2023 году** составят: 1,618 тыс. куб. м. (годовой объем) × 0,53 (доля  
1 полугодия) × 25,67 руб./куб. м (планируемый тариф 1 полугодия 2023 года) +1,618 тыс. куб. м. (годовой объем) × 0,47 (доля 2 полугодия) ×   
25,67 руб./куб. м (планируемый тариф 1 полугодия 2023 года) × 1,040 (ИПЦ   
на водоотведение на 2023 год) = **42 тыс. руб.** и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расходы по данной статье приняты с использованием ИЦП   
на водоотведение согласно прогнозу Минэкономразвития России   
от 30.09.2021 года.

**5.3.2. Арендная плата**

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

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

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

Договор аренды от 17.11.2021 № б/н с КУМИ Мысковского городского округа на аренду земельного участка с кадастровым номером 42:29:0102001:91, расположенного по адресу: Кемеровская область, г. Мыски, ул. 50 лет Пионерии, 8а, площадью 6 514 кв. Вид разрешенного использования: под коммунальную котельную и собственную базу   
(стр. 128-133 том 1). Кадастровая стоимость земельного участка   
12 593 907 руб.

Приложение к проекту договора аренды от 17.11.2021 «Расчет арендной платы». Арендная плата на 2022 год 55 тыс. руб.

Расчет затрат на аренду земельного участка на 2023 год (стр. 127 том 1).

Эксперты согласны с расчетом арендной платы и признают экономически обоснованными расходы по данной статье в размере   
**57 тыс. руб.** и предлагаю их к включению в НВВ предприятия **на 2023 год.**

Корректировка относительно предложений предприятия не проводилась.

**5.3.3. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

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

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

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

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

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

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

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

3) размещение отходов;

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

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

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

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

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

Расчет суммы платы по объекту негативного воздействия на 2023 год   
на сумму 5 тыс. руб. (стр. 134 том 1).

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2023 год (стр. 135-139 том 1).

Санитарно-эпидемиологическое заключение по проекту ПНД (стр. 140 том 1).

Экспертное заключение по проекту НДВ (стр. 141-156 том 1).

Расчет затрат на отходы шлака (стр. 160 том 1)

Договор безвозмездного оказания услуг от 01.12.2021 № б/н   
с МКУ «УЖКХ» Мысковского городского округа, действующий с 01.12.2021 до полного исполнения принятых Поставщиком обязательств (стр. 161 том 1).

Расчет суммы платы по объекту негативного воздействия за размещение отходов на 2023 год в размере 58 тыс. руб. (стр. 157-159 том 1).

Расчёт платы за ТКО в размере 164 тыс. руб. (стр. 162 том 1).

Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 17.01.2022 №154067-2022/ТКО, заключенный с ООО «ЭкоТек». Договор действует с 01.01.2022 с автопролонгацией (стр. 163-169 том 1).

Расчёт затрат на отходы (стр. 170 том 1).

Договор возмездного оказания услуг по обращению с опасными отходами от 11.11.2021 №1254/2021-РЭ, заключенный   
с ООО «РегионЭкология». Договор действует с 11.11.2021 с автопролонгацией (стр. 171-176 том 1).

Договор возмездного оказания услуг по обезвреживанию отходов I- IV класса опасности от 10.11.2021 № 96/2021 с ООО «Экологические инновации», действующий с 10.11.2021 до 31.12.2022 с автопролонгацией (стр. 177-180 том 1).

Эксперты принимают расходы по данной статье в размере **5 тыс. руб**., что соответствует плате за выбросы в атмосферный воздух в пределах ПДВ, согласно расчету суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 год.

Эксперты признают данные расходы экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 238 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**5.3.4.2. Расходы на обязательное страхование**

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

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.3.4.3. Налог на имущество**

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

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность   
или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

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

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

Расчет амортизационных отчислений и налога на имущество на 2023 год (стр. 196-197 том 1).

Эксперты пересчитали налог на имущество с учетом амортизационных отчислений. Экономически обоснованный уровень налога на имущество составил 376тыс. руб.

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

Корректировка относительно предложения предприятия отсутствует.

**5.3.5. Отчисления на социальные нужды**

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

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

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

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
9 765 тыс. руб.

Предприятие представило следующие документы.

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 27-28 том 1).

Расчет отчислений на социальные нужды (стр. 181-184 том 1). Процентная ставка по отчислениям составила 31,14 %.

Выписку о подаче результатов проведения специальной оценки условий труда в Федеральную государственную информационную систему учета результатов проведения специальной оценки условий труда от 10.03.2022, подписанная усиленной, квалификационной электронной подписью   
(стр. 185-188 том 1).

Отчет о проведении специальной оценки условий труда от 03.03.2022 (стр. 189-197 том 1).

Эксперты, проанализировав представленные материалы, согласились   
с расчетом процентной ставка по отчислениям.

По оценке экспертов, на 2023 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия составил 31 046 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды **на 2023 год** при этом составят:   
31 046 тыс. руб. (ФОТ на 2023 год) × 31,14 % (размер социальных отчислений) / 100 = **9 668 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 97 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

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

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

По данной статье ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 год заявлены расходы в сумме 4 651 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлен:

Расчет амортизационных отчислений и налога на имущество на 2023 год (стр. 196-197 том 1).

Амортизационная ведомость за 1 квартал 2022 года (стр. 198 том 1).

Карточки учета основных средств (стр. 204- 227 том 1).

Эксперты проанализировали представленный расчет амортизационных отчислений и согласились с его правильностью.

В соответствии с расчетом, экономически обоснованный размер амортизационных отчислений **на 2023 год** составляет **4 651 тыс. руб.**,   
и предлагается экспертами для включения в НВВ предприятия.

Корректировка относительно предложения предприятия не проводилась.

Расчет амортизационных отчислений представлен в таблице 5.

Расчет амортизационных отчислений ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование имущества** | **Группа /Норма амортизации (месяцев)** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Балансовая стоимость, тыс. руб.** | **Срок аморти-зации, лет** | **Остаточная стоимость**  **на 01.01.2023, тыс. руб.** | **Амортизационные отчисления на 2023, тыс. руб.** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **11** | **13** |
|  | **Котельная** **поселка «Ключевой»** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Нежилое помещение (офис), 000000004 | 10  (свыше 30 лет) | 1979 | 115,50 | 100 | 107,70 | 1,16 |
| 2 | Здание котельной, 000000001 | 10  (свыше 30 лет) | 1966 | 367,50 | 70 | 332,94 | 5,25 |
| 3 | Здание бойлерной, 000000002 | 10  (свыше 30 лет) | 1966 | 73,50 | 70 | 66,59 | 1,05 |
| 4 | Гаражный бокс, 000000003 | 10  (свыше 30 лет) | 1969 | 52,50 | 70 | 47,56 | 0,75 |
| 5 | Сети теплоснабжения и вводы теплотрасс в жилые дома, 000000006 | 8 (свыше 20 лет до 25 лет включительно) | - | 18 548,59 | 25 | 13 664,13 | 741,94 |
| 6 | Ограждение железобетонное, 000000009 | 10  (свыше 30 лет) |  | 84,00 | 35 | 67,20 | 2,40 |
| 7 | Экономайзер ЭБ-300, 000000009 | 6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно) |  | 40,97 | 15 | 21,85 | 2,73 |
| 8 | Экономайзер ЭБ-300, 000000010 | 6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно) |  | 40,97 | 15 | 21,85 | 2,73 |
| 9 | Котел водогрейный № 2, КВ - 7,0 - 110, 00-000010 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2018 | 12 095,12 | 10 | 6 450,73 | 1 209,51 |
| 10 | Вентилятор ВР 120-28-№ 6,3 30/3000, 000000048 | 4 (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | 2016 | 108,16 | 7 | 15,45 | 15,45 |
| 11 | Дымосос ДН - 12,5\*1500 (Ключевой), 000000050 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2016 | 379,61 | 10 | 151,84 | 37,96 |
| 12 | Котел водогрейный №3 КВ - 7,0 - 110, 000000051 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2016 | 4 124,68 | 10 | 1 649,87 | 412,47 |
| 13 | Топка ТЛЗМ - 1,87/3,0, 000000052 | 6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | 2016 | 2 038,48 | 15 | 1 223,09 | 135,90 |
| 14 | Кабельная линия силовая, вводная (Ключевой), 000000056 | 8 (свыше 20 лет до 25 лет включительно) | 2017 | 504,68 | 24 | 401,29 | 21,03 |
| 15 | Щит распределительный Ру-0,4 кВт, 000000057 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2017 | 289,64 | 10 | 111,63 | 28,96 |
| 16 | Электродвигатель трехфазный асинхронный типа АИР280М4, 00-000009 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2018 | 122,03 | 10 | 49,58 | 12,20 |
| 17 | Котел водогрейный № 1, КВ - 7,0 - 110, 00БП-000001 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2018 | 13 426,84 | 10 | 8 056,10 | 1 342,68 |
| 18 | Система золоудаления котла №1, 00БП-000012 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2018 | 1 550,27 | 10 | 930,16 | 155,03 |
| 19 | Система золоудаления котла №2, 00БП-000013 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2018 | 1 550,27 | 10 | 930,16 | 155,03 |
| 20 | Система золоудаления котла №3, 00БП-000014 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2018 | 1 550,27 | 10 | 930,16 | 155,03 |
| 21 | Элеватор цепной, БП-000015, 345 000.00 | 6 (свыше 10 лет до 15 лет включительно) | 2019 | 345,00 | 15 | 230,95 | 23,00 |
| 22 | Участок тепловой сети ТК 10 -ТК 11 - ТК 12 (план ввода 4 кв. 2022) |  | 2022 | 2914,35 | 25 | 2 590,53 | 116,57 |
|  | ИТОГО: |  |  | 60 322,93 |  | 38 051,36 | 4 578,83 |
|  | **Котельная школы №10** |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Здание котельной школы № 10, 000000005 | 10  (свыше 30 лет) | 1971 | 10,50 | 100 | 9,79 | 0,11 |
| 2 | Котел водогрейный КВр - 0,4 КБ 1, 000000034 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2016 | 341,50 | 15 | 204,90 | 22,77 |
| 3 | Котел водогрейный КВр - 0,4 КБ 2, 000000035 | 5 (свыше 7 лет до 10 лет включительно) | 2016 | 341,50 | 15 | 204,90 | 22,77 |
| 7 | Электростанция дизельная FUBAG DS, 000000047 | 4 (свыше 5 лет до 7 лет включительно) | 2016 | 187,87 | 7 | 26,84 | 26,84 |
|  | ИТОГО: |  |  | 881,37 |  | 446,43 | 72,49 |
|  | **ВСЕГО:** |  |  | 61 204,30 |  | 38 497,79 | **4 651,32** |

**5.3.7. Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по данной статье на 2023 год в размере 92 тыс. руб.

Предприятие находится на общей системе налогообложения. Величина налога на прибыль составляет 20 % (ст. 284 НК РФ) от величины расходов   
из прибыли.

Так как расходы на мероприятия из прибыли приняты экспертами   
в размере 0 тыс. руб., налог на прибыль составит 0 тыс. руб.,

Расходы в размере 92 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен  
 в таблице 6.

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 43 | 42 | -1 |
| 1.2 | Арендная плата | 57 | 57 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 615 | 377 | -238 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 243 | 5 | -238 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 372 | 372 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 765 | 9 668 | -97 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 651 | 4 651 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 15 131 | 14 795 | -336 |
| 2 | Налог на прибыль | 92 | 0 | -92 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 1 812 | 0 | -1 812 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 17 035 | 14 795 | -2 240 |

* 1. **Прибыль**

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

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

Расчет прибыли (стр. 284 том 1).

План расходования средств социального развития коллектива   
в 2023 году (стр. 285 том 1).

Программа социального развития коллектива в 2023 году (стр. 286   
том 1).

Так как предприятием не представлен коллективный договор, зарегистрированный в Министерстве труда и занятости населения Кузбасса, эксперты признают данные затраты экономически не обоснованными  
и предлагают исключить из НВВ предприятия на 2023 год.

**5.5.** **Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии   
ООО «УК «ЖилКомплекс» предусмотрен концессионным соглашением   
от 23.11.2021. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
№ М-2-50/2585-01 от 09.08.2021), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли на 2023 год составляет – 0,0 %.

**5.6. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.7. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

**5.7.1. Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год  
в размере 18 244 тыс. руб.

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

Расчет расхода топлива на производство тепловой энергии (стр. 104-105   
том 1).

Договор купли-продажи угля от 17.12.2021 № РК000805, заключенный  
с ООО «Разрез Кийзасский», действующий до 31.12.2022. Каменный уголь марки ТР. Доставка товара: самовывоз с угольного склада ООО «Разрез Кийзасский». Цена угля 1 140,61 руб./т (без НДС) (стр. 107-115 том 1). Согласно данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2022 закупка у единственного поставщика. Конкурсная документация размещена на официальном сайте ЕИС <https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=4214039965>.

В соответствии с Положением о закупках были проведены следующие процедуры для заключения договора на поставку угля:

1). Запрос предложений в электронной форме по 223-ФЗ от 08.11.2021 заявка № 32110793609.

Процедура признана несостоявшейся в связи с отсутствием заявившихся участников.

2). Запрос предложений в электронной форме по 223-ФЗ от 22.11.2021 заявка № 32110845188.

Процедура признана несостоявшейся в связи с отсутствием заявившихся участников.

3). В связи с несостоявшимися торгами, на основании п.7.1 «Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «УК «ЖилКомплекс» была проведена 20.12.2021 закупка у единственного поставщика – ООО «Разрез Кийзасский» и заключен договор № РК000805.

Расчет затрат на доставку угля (стр. 115 том 1).

Расчет затрат на погрузку, буртовку угля (стр. 121 том 1).

Договор на оказание транспортных услуг № 290 от 17.11.2021   
с МУП МГО «МГТ», действующий до 31.12.2022 (стр. 117-120 том 1). Конкурсная документация не представлена.

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется   
в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

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.

Согласно, приложения № 8 концессионного соглашения от 23.11.2021 удельный расход условного топлива в 2023 году 191,6 кг у.т./Гкал.

При определении плановой цены на уголь каменный сортомарки Тр   
экспертами исследован представленный обществом договор   
купли-продажи угля от 17.12.2021 № РК000805 с ООО «Разрез Кийзасский».

В связи с ограниченностью рынка поставки топлива эксперты считают необходимым принять результаты закупки при определении плановой цены  
на уголь на 2023 год.

Экспертами также исследован представленный обществом договор   
на оказание транспортных услуг № 290 от 17.11.2021 с МУП МГО «МГТ». Эксперты отмечают отсутствие конкурсной документации, что не отвечает требованиям пп. б) п 28 Основ ценообразования.

При определении цены доставки угля автотранспортом на 2023 эксперты использовали фактически сложившуюся цену в 2022 году, согласно данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2022 ООО «УК «ЖилКомплекс».

Шаблон WARM.TOPL.Q2.2022 в соответствии с постановлением   
РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Цена угля сортомарки Тр на 2022 год, согласно договора составляет   
1 140,61 руб./т (без НДС).

Цена угля сортомарки Тр **на 2023 год**, с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2023 по углю энергетическому 104,0 %, составит **1 186,23 руб./т.**

Цена доставки (автотранспортом) 1 тонны угля на 2022 год согласно данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2022 составила 191,95 руб./т.

Цена доставки (автотранспортом) 1 тонны угля **на 2023 год,** с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2021 на 2023 по транспорту   
104,0 %, составит 199,63 руб./т.

Цена топлива с учетом доставки на 2023 год составила: 1 186,23 руб./т (цена угля) + 199,63 руб./т (цена доставки топлива автотранспортом) =   
**1 385,86 руб./т.**

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят  
экспертами на основании отчетных данных шаблона WARM.TOPL.Q2.2022   
в размере **0,744.**

Низшая теплота сгорания топлива (расчетная) составит:

0,744 (переводной коэффициент) × 7 000 ккал/кг × (калорийность условного топлива) = 5 210 ккал/кг.

Расход натурального топлива **на 2023 год** при этом составит:

191,6 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,744 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = **257,4 кг н.т./Гкал** (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2023 год составляет 45,820 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива **на 2023 год** при этом составит:

45,820 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 257,4 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **11 794 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо **на 2023 год** составят: 11 794 тыс. т (объем топлива) × 1 385,86 руб./т (цена топлива с учетом доставки) = **16 345 тыс. руб.,** и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 899 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

**5.7.2. Расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год  
в размере 8 657 тыс. руб.

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

Договор электроснабжения от 08.12.2021 № 710713, заключенный   
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2024. Объект подключения (адрес поставки) - нежилое помещение (офис) площадью   
207,1 кв. м (г. Мыски, ул. 50 лет Пионерии, 8). Уровень напряжения НН   
(стр. 235-240 том 1).

Договор электроснабжения от 08.12.2021 № 710714, заключенный   
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2021 с автопролангацией. Объект подключения (адрес поставки) - котельная № 10 (г. Мыски, ул. 50 лет Пионерии, 8) и котельная № 1 (г. Мыски, пос. Бородино, ул. Бородинская, 1а). Уровень напряжения СН -2 (стр. 241-247 том 1).

Счета-фактуры с предыдущим оператором данного имущественного комплекса МУП «ТХМ» (стр. 248-272 том 1).

Расчет затрат на электрическую энергию (стр. 229 том 1).

Расчёт расхода электроэнергии на выработку и транспорт тепловой энергии (стр. 230-234 том 1).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 2021 год, в соответствии с представленными расшифровками   
к счетам-фактурам, составляет 4,14696 руб./кВтч.

Удельное потребление электрической энергии, согласно приложению   
№ 7 концессионного соглашения составляет 29,67 кВтч/Гкал.

Плановый объем электрической энергии на 2023 год принят экспертами   
в размере:

**1 375,860 тыс. кВтч.** = 29,67 кВтч/Гкал (удельное потребление электрической энергии, приложение № 7 Концессионного соглашения) × 46,372 тыс. Гкал (выработка тепловой энергии на 2023 год).

Экономически обоснованные расходы на приобретение электрической энергии **в 2023 году** составляют:

1 496,258 тыс. кВтч. (годовой объем электрической энергии) ×   
4,14696 руб./кВтч (средневзвешанное значение тарифа на электрическую энергию за 2021 год) × 1,035 (индекс 2022/2021) × 1,040 (индекс 2023/2022) =   
**6 142** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия.

Расходы в размере 2 515 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

При расчете расходов предприятия на приобретение электрической энергии на 2023 год применялись следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития 30.09.2021:

электрическая энергия 2022– 1,035;

электрическая энергия 2023– 1,040.

**5.7.3. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год  
в размере 3 538 тыс. руб.

Услуги водоснабжения на территории Мысковского городского округа оказывает МКП МГО «Водоканал».

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

Постановление РЭК Кузбасса от 23.11.2021 № 564 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.12.2020 № 528 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МКП МГО «Водоканал» (Мысковский городской округ)» в части 2022 года».

Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 21.12.2021   
№ 420, заключенный с МКП МГО «Водоканал», действующий до 31.12.2022 (стр. 277-280 том 1).

Расчет затрат на приобретение холодной воды (стр. 274 том 1).

Расчёт расхода холодной воды на выработку и транспорт тепловой энергии и объёма отводимых сточных вод (стр. 275-276 том 1).

Объем воды на производство тепловой энергии по расчету предприятия составляет 102,268 тыс. куб. м.

Удельное потребление холодной воды, согласно приложению № 7 концессионного соглашения составляет 2,35 куб.м./Гкал.

Плановый объем воды на 2023 год принят экспертами   
в размере:

**108,974 тыс. куб. м.** = 2,35 кВтч/Гкал (удельное потребление воды, приложение № 7 Концессионного соглашения) × 46,372 тыс. Гкал (выработка тепловой энергии на 2023 год).

Расходы на приобретение холодной воды посчитаны экспертами   
с учетом доли разделения затрат по полугодиям пропорционально объему отпускаемой тепловой энергии:

0,53 – 1 полугодие;

0,47 – 2 полугодие.

Экономически обоснованные расходы на покупку холодной воды  
**в 2023 году** составляют: 108,974 тыс. куб. м. (годовой объем) × 0,53 (доля  
1 полугодия) × 31,87 руб./куб. м (планируемый тариф 1 полугодия 2023 года) +108,974 тыс. куб. м. (годовой объем) × 0,47 (доля 2 полугодия) ×  
31,87 руб./куб. м (планируемый тариф 1 полугодия 2023 года) × 1,040 (ИПЦ   
на водоснабжение на 2023 год) = **3 538 тыс. руб.** и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка относительно предложения предприятия не проводилась.

Расходы по данной статье приняты с использованием ИЦП   
на водоснабжение согласно прогнозу Минэкономразвития России   
от 30.09.2021 года.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов  
на тепловую энергию приведена в таблице 7.

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии   
на 2023 год**(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| 1 | Расходы на топливо | 18 244 | 16 345 | -1 899 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 8 657 | 6 142 | -2 515 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 3 538 | 3 538 | 0 |
| 4 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы на создание запасов топлива | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО | 30 439 | 26 025 | -4 414 |

**Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования ООО «УК «ЖилКомплекс»**

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 (год) долгосрочного периода регулирования.

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

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 46 577 | 46 568 | -9 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 17 035 | 14 795 | -2 240 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 30 439 | 26 025 | -4 414 |
| 4 | Прибыль | 367 | 0 | -367 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с соблюдением ст. 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» | 1 000 | 1 000 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 95 418 | 88 388 | -7 030 |

**Расчет тарифов на тепловую энергию  
ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 20,526 | 2 257,56 | 0,00% | 46 339 |
| июль - декабрь | 18,203 | 2 310,00 | 2,32% | 42 049 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **38,729** | **2 282,22** | **1,09%** | **88 388** |

**Расчет тарифов** **ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс»   
на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие ООО «УК «Жилкомплекс» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Мысковского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

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

Вся вода, используемая на ГВС, проходит дополнительную обработку  
на ХВО по схеме одноступенчатого натрий-катионирования.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды (стр. 35-36).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «Управляющая Компания «Жилкомплекс» приняты в соответствии принят в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019   
№ 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги   
по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов с применением расчетного метода и метода аналогов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «УК «ЖилКомплекс», реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.09.2022 № 248 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2021 № 668   
«Об установлении ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021-2024 годы», в части 2023 года:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – **2 257,56 руб./Гкал.;**

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – **2 310,00 руб./Гкал.**

Значение компонента на теплоноситель принято равным значениям тарифов на питьевую воду (стр. 30 экспертного заключения).

Тарифы на теплоноситель составят:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – **31,87 руб./** **куб. м.;**

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – **33,14 руб./** **куб. м.**

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы   
на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения   
для ООО «УК «ЖилКомплекс» на 2023 год в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ООО «Управляющая Компания «Жилкомплекс», реализуемую   
в открытой системе горячего водоснабжения** **на потребительском рынке Мысковского городского округа   
на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «УК «Жилкомплекс» | с 01.01.2023 | 201,60 | 188,05 | 213,52 | 200,24 | 168,00 | 156,71 | 177,93 | 166,87 | 31,87 | 2 257,56 | х | х |
| с 01.07.2023 | 206,92 | 193,06 | 219,12 | 205,54 | 172,43 | 160,88 | 182,60 | 171,28 | 33,14 | 2 310,00 | х | х |

Приложение № 4 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс»   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период с 15.12.2021 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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  «Управляющая  Компания «ЖилКомплекс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 15.12.2021 | 2 109,26 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2022 | 2 109,26 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2022 | 2 257,56 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2023 | 2 257,56 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2023 | 2 310,00 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2024 | 2 263,12 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2024 | 2 347,86 | | x | | x | x | | | x | | x |
| Двухставочный | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 15.12.2021 | 2 531,11 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2022 | 2 531,11 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2022 | 2 709,07 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2023 | 2 709,07 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.07.2023 | 2 772,00 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2024 | 2 715,74 | | x | | x | x | | | x | | x |
| с 01.01.2024 | 2 817,43 | | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | 7 | | | 8 | | 9 |
|  | Ставка за содер-жание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | | x | | x | x | | | x | | x |

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

».

Приложение № 5 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Долгосрочные тарифы** **ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа,   
на период с 15.12.2021 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³\* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м³ (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м³  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» | с 15.12.2021 | 191,64 | 178,98 | 202,78 | 190,37 | 159,7 | 149,15 | 168,98 | 158,64 | 32,51 | 2 109,26 | х | х |
| с 01.01.2022 | 190,87 | 178,21 | 202,01 | 189,60 | 159,06 | 148,51 | 168,34 | 158,00 | 31,87 | 2 109,26 | х | х |
| с 01.07.2022 | 201,60 | 188,05 | 213,52 | 200,24 | 168,00 | 156,71 | 177,93 | 166,87 | 31,87 | 2 257,56 | х | х |
| с 01.01.2023 | 201,60 | 188,05 | 213,52 | 200,24 | 168,00 | 156,71 | 177,93 | 166,87 | 31,87 | 2 257,56 | х | х |
| с 01.07.2023 | 206,92 | 193,06 | 219,12 | 205,54 | 172,43 | 160,88 | 182,60 | 171,28 | 33,14 | 2 310,00 | х | х |
| с 01.01.2024 | 203,53 | 189,95 | 215,47 | 202,16 | 169,61 | 158,29 | 179,56 | 168,47 | 33,14 | 2 263,12 | х | х |
| с 01.07.2024 | 211,26 | 197,17 | 223,66 | 209,84 | 176,05 | 164,31 | 186,38 | 174,87 | 34,47 | 2 347,86 | х | х |

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

\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Управляющая Компания «ЖилКомплекс» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.12.2021 № 668 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
 от 06.09.2022 № 248).

».

Приложение № 6 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Комплекс Услуги»,   
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа, на 2023 год**

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс Услуги».

Сокращенное наименование организации – ООО «Комплекс Услуги».

Юридический адрес: 630083, г. Новосибирск, ул. Большевистская,  
д. 122, кв.17.

Фактический адрес: 652150, Кемеровская область, г. Мариинск,   
пер. Южный, д. 1.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – генеральный директор Клюева Наталья Николаевна.

ООО «Комплекс Услуги» применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения доходы, уменьшенные  
на величину расходов. Представлено уведомление о переходе  
на упрощенную систему налогообложения (стр. 10 том 1).

ООО «Комплекс Услуги» осуществляет теплоснабжение потребителей  
г. Мариинска. Представлено заявление о подтверждении основного вида деятельности (стр. 7-9 том 1).

ООО «Комплекс Услуги» осуществляет свою деятельность  
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 282-286 том 1).

Владение и пользование котельной и сопутствующим технологическим оборудованием ООО «Комплекс Услуги» осуществляет на основе договора субаренды нежилого помещения № 01/2019 от 01.01.2019  
с ООО «Стройпартнер», действующего до 30.11.2019 с автопролонгацией  
(стр. 242-243 том 1). Тепловые сети протяженностью 500 м в 2-трубном исчислении переданы ООО «Комплекс Услуги» по договору аренды № 2/17  
от 04.08.2017 с Управлением по имуществу и жизнеобеспечению Мариинского городского поселения, действующего до 31.12.2019  
с автопролонгацией (стр. 246-250 том 1)**.** Тепловые сети протяженностью   
640 м в 2-трубном исчислении переданы ООО «Комплекс Услуги»   
по договору безвозмездного пользования № б/н от 28.08.2017 с Управлением  
по имуществу и жизнеобеспечению Мариинского городского поселения, действующего до 28.07.2018 с автопролонгацией (стр. 251-252 том 1).

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

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

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

ООО «Комплекс Услуги» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 18 от 28.04.2022 (вх. № 2659   
от 28.04.2022) и представило пакет обосновывающих документов (том 1) для корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Мариинского муниципального округа на 2023 год. Письмом № 28 от 29.08.2022 (вх. № 5289 от 30.08.2022) представлен дополнительный пакет документов (том 2).

На основании заявления открыто тарифное дело № РЭК/29-КУ-2023   
от 28.04.2022.

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

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

Материалы ООО «Комплекс Услуги» по расчету тарифов   
на 2023 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075   
и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013   
№ 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя  
и скреплены печатью предприятия.

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

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов и факта 2021 года.

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

**Анализ расходов** **ООО «Комплекс Услуги»**

**Баланс тепловой энергии**

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

Схема теплоснабжения Мариинского городского поселения на период 2014-2019 годы с перспективой до 2030 года (актуализированная версия   
на 2023 год), утверждена постановлением администрации Мариинского муниципального округа на 2023 год с перспективой до 2042 года от 22.06.2022 № 570-П (https://www.gorod-mariinsk.ru/gkh\_goroda/shema\_teposnabgheniya).

Согласно схеме теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год составляет 1,324 тыс. Гкал.

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

Экспертами рассчитан объем полезного отпуска тепловой энергии  
для населения и приравненных к нему категорий потребителей с учетом динамики за 2019 - 2021 годы и представлен в таблице 1.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии для населения   
с учетом динамики на 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск | Рост |
| тыс. Гкал | % |
| 2019 | 0,529 | 1,31 |
| 2020 | 0,589 | 1,11 |
| 2021 | 0,621 | 1,05 |
| 2023 | 0,683 | 1,16 |

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

Объем потерь тепловой энергии при передаче принимается в размере предыдущего периода регулирования на уровне 0,000 тыс. Гкал

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне 0,000 тыс. Гкал.

Объемы тепловой энергии по полугодиям 2023 года посчитаны пропорционально сложившемуся факту полезного отпуска тепловой энергии за 2021 год согласно данным формы отчетности 46-ТЭ:

0,333 тыс. Гкал. (1 полугодие) + 0,288 тыс. Гкал. (2 полугодие) =   
0,621 тыс. Гкал.

Доля отпуска тепловой энергии по полугодиям составила:

0,54 % (1 полугодие) = 0,333 тыс. Гкал. ÷ 0,621 тыс. Гкал.

0,46% (2 полугодие) = 0,288 тыс. Гкал. ÷ 0,621 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

**Баланс тепловой энергии ООО «Комплекс Услуги» на 2023 год**

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | Годовой объем потребления тепловой энергии | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал. | 1,324 | 0,715 | 0,609 |
| 2 | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск) | тыс. Гкал. | 1,324 | 0,715 | 0,609 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок | тыс. Гкал. | 1,324 | 0,715 | 0,609 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

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

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

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

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

где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный  
в процентах;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии и количество условных единиц ООО «Комплекс Услуги» в 2023 году не изменяется по сравнению с 2022 годом. Соответственно индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2023 году, по мнению экспертов, составит 3 203 тыс. руб. Расчет операционных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 3.

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

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022\* | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1,2 | 1,2 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 111 | 3 203 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов ООО «Комплекс Услуги» в размере 3 111 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК Кузбасса от 14.09.2021 № 335   
«Об установлении ООО «Комплекс Услуги» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа,   
на 2022-2026 годы».

Операционные расходы 2023 года натепловую энергию =   
3 111 тыс. руб. (операционные расходы 2022 года) × (1 – 1% ÷ 100%) × 1,040 × (1 + 0,75 × 0) = **3 203 тыс. руб.**

Распределение операционных расходов по статьям приведено в таблице 4.

**Распределение операционных (подконтрольных) расходов ООО «Комплекс Услуги» по статьям на 2023 год**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 102 | 102 | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 3 047 | 3 047 | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 31 | 31 | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 23 | 23 | 0 |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 3 203 | 3 203 | 0 |

**Расчет неподконтрольных расходов**

*Арендная плата*

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

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

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

Договор аренды нежилого помещения № 01/19 от 01.01.2019, заключенный между арендатором Мораш Ольгой Владимировной  
и ООО «Стройпартнер» на аренду котельной и котла водогрейного КВр-1,0  
в комплекте с вентилятором поддува, в количестве двух штук, действующий  
до 30.11.2019 с автопролонгацией (стр. 253-254 том 1).

Договор субаренды нежилого помещения № 01/2019 от 01.01.2019, заключеный ООО «Комплекс Услуги» с ООО «Стройпартнер» на аренду котельной и котла водогрейного КВр-1,0 в комплекте с вентилятором поддува, в количестве двух штук, действующий до 30.11.2019  
с автопролонгацией (стр. 242-244 том 1).

Приложение № 2 к договору субаренды № 01/2019 от 01.01.2019. Расчет величины субарендной платы по котельной ООО «Стройпартнер»,  
 г. Мариинск, произведенный в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования (стр. 244 том 1).

Счет-фактура № 548 от 31.12.2021 с ООО «Стройпартнер». Арендная плата за 2021 год по договору субаренды № 01/2019 от 01.01.2019 на сумму 154,2 тыс. руб. (стр. 238 том 1).

Указанная сумма затрат признается экспертами экономически   
необоснованной, так как не представлены бухгалтерские документы (оборотно-сальдовые ведомости), подтверждающие оплату услуг.

Договор аренды № 2/17 от 04.08.2017 (тепловые сети протяженностью 500 м в двухтрубном исчислении, котел КВЦ-1,16 в комплекте  
с вентилятором поддува -1 шт., дымосос ДН-6,3), заключенный  
с Управлением по имуществу и жизнеобеспечению Мариинского городского поселения, действующий 11 месяцев. В дополнение к договору представлено дополнительное соглашение № 1 от 05.07.2018 о продлении срока действия договора и применении автоматической пролонгации договора. Стоимость аренды тепловых сетей, составляет 3 тыс. руб. (стр. 246-250 том 1).

Указанная сумма затрат признается экспертами экономически   
необоснованной, так как не представлен расчет величины арендной платы   
к договору аренды № 2/17 от 04.08.2017, произведенный в соответствии   
с пунктом 45 Основ ценообразования и не представлены бухгалтерские документы (оборотно-сальдовые ведомости), подтверждающие оплату услуг.

Договор безвозмездного пользования № б/н от 28.08.2017, заключенный с Управлением по имуществу и жизнеобеспечению Мариинского городского поселения на передачу во временное пользование тепловые сети, расположенные по адресу: г. Мариинск, пер. Южный 1, протяженностью 640 м в двухтрубном исчислении, действующий до 28.07.2018 с автоматической пролонгацией (стр. 251-252 том 1). По договору аренды имущество передано безвозмездно.

Договор аренды части здания (площадью 22,1 кв. м) № б/н от 01.01.2021, заключеный с арендатором Мораш Ольгой Владимировной, сроком действия   
до 01.12.2022 с автопролонгацией (стр. 255-257 том 1). Здание находится   
по адресу: г. Мариинск, пер. Южный, д. 1. Стоимость аренды составляет   
24 тыс. руб.

Указанная сумма затрат признается экспертами экономически   
необоснованной, так как не представлен расчет величины арендной платы   
к договору аренды № б/н от 01.01.2021, произведенный в соответствии   
с пунктом 45 Основ ценообразования и не представлены бухгалтерские документы (оборотно-сальдовые ведомости), подтверждающие оплату услуг.

Проанализировав представленные документы, эксперты признают экономически обоснованными расходы на аренду на 2023 год в сумме   
**0 тыс. руб.**

Расходы в размере 180 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

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

*Иные расходы (УСНО)*

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 70 тыс. руб.

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

Уведомление о переходе на упрощенную систему налогообложения   
(стр. 10 том 1).

В качестве объекта налогообложения выбраны доходы, уменьшенные на величину расходов, в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ части второй от 05.08.2000 № 117-ФЗ, не менее 1% от доходов.

Эксперты признают экономически обоснованной сумму затрат в размере **66 тыс. руб**. и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 4 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

*Отчисления на социальные нужды*

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

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

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

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

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

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 132 том 1).

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

По оценке экспертов, на 2023 год плановый фонд оплаты труда   
в операционных расходах предприятия составил 3 047 тыс. руб.

На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2023 год:   
3 047 тыс. руб. (плановый ФОТ на 2023 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = 920тыс. руб.

Эксперты признают экономически обоснованной сумму затрат в размере **920 тыс. руб**. и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка относительно предложений организации не проводилась.

Расчет неподконтрольных расходов на **тепловую энергию** приведен  
 в таблице 5.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предло­жение предприя­тия на 2023 год | Предло­жение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5= 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 180 | 0 | -180 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 70 | 66 | -4 |
| 1.4.1 | иные расходы (УСНО) | 70 | 66 | -4 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 920 | 920 | 0 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 170 | 986 | -184 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 170 | 986 | -184 |

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

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

*Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год  
в размере 1 235 тыс. руб.

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

Расчет расхода топлива по котельной (стр. 48-49 том 1).

Договор поставки угля № КСК - 21/24 от 23.12.2021 с ООО «КСК»   
(стр. 62-66 том 1). Действует на период с декабря 2021 до 31 мая 2022, количество поставляемого угля 500 тонн. Цена угля без учета доставки составляет 900,0 руб./т (с учетом НДС).

Извещение о закупке у единственного поставщика (на сумму не более 800 тыс. руб.), согласно п. 2.1.1. раздела 2 главы 13 Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Комплекс услуги» (стр. 297-338 том 1).

Протокол о заключении договора с единственным поставщиком от 23.12.2021 № 06/21 (стр. 67-68 том 1).

Счета-фактуры на уголь за 2021 год (стр. 50-58 том 1):

счет-фактуру № 5 от 30.01.2021;

счет-фактуру № 14 от 26.02.2021;

счет-фактуру № 27 от 31.03.2021;

счет-фактуру № 28 от 31.03.2021;

счет-фактуру № 68 от 30.09.2021;

счет-фактуру № 69 от 30.09.2021;

счет-фактуру № 74 от 30.10.2021;

счет-фактуру № 108 от 30.12.2021.

Цена 1 тонны угля без доставки, согласно представленных счетов-фактур составляет 850,00 руб. (с учетом НДС), что соответствует данным шаблона WARM.TOPL.Q4.2021.

Договор на оказание услуг по доставке угля бурого марки 2Бр автомобильным транспортом от 23.12.2021 № 04/12-21   
с ООО «Стройпартнер», действующий до 31.05.2022 (стр. 69-71 том 1). Стоимость перевозки одной тонны угля по договору составляет 996,62 руб. Доставка до котельных осуществляется со склада, расположенного по адресу 652210, Кемеровская область, Тисульский район, д. Кайчак, разрез «Кайчакский-1». Количество поставляемого угля 500 тонн. Извещение о закупке у единственного поставщика, согласно п. 2.1.1. раздела 2 главы 13 Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд   
ООО «Комплекс услуги» (стр. 72 том 1).

Протокол о заключении договора с единственным поставщиком   
от 23.12.2021 № 05/21 (стр. 73 том 1).

Счета-фактуры на оказание автотранспортных услуг по доставке угля   
за 2021 год (стр. 59-61 том 1):

счет-фактуру № 550 от 31.01.2020 (за период за январь-февраль);

счет-фактуру № 551 от 29.02.2020 (за период март-апрель);

счет-фактуру № 552 от 31.03.2020 (за период сентябрь-декабрь).

Средневзвешанная цена доставки 1 тонны угля за 2021 год (с учетом НДС) составила 976,40 руб./т, что соответствует данным шаблона WARM.TOPL.Q4.2021.

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

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

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

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

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 11.08.2022 № 208   
в размере 238,0 кг у.т./Гкал.

При определении плановой цены на бурый уголь сортомарки 2Бр   
на 2022 год экспертами исследован представленный обществом договор   
КСК - 21/24 от 23.12.2021 с ООО «КСК».

Предприятие 23.12.2021 проводило конкурсные процедуры на поставку бурого угля. Ссылка на электронную площадку по данным процедурам: https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=540677608&morphology=on. Закупка № 32210978393. Договор заключен

с единственным поставщиком. Договор заключен с единственным поставщиком.

Стоимость топлива марки 2БР на 2022 год, согласно договора составляет 900,00 руб./т (с НДС), с учетом ИЦП Минэкономразвития России   
от 30.09.2021 на 2023 по углю энергетическому 104,0 %, цена угля на 2023 год составит:

936,00 руб./т. т = 900,00 руб./т ×1,040

В связи с ограниченностью рынка поставки топлива эксперты считают необходимым принять результаты закупки при определении плановой цены на бурый уголь марки 2БР на 2023 год.

При определении расходов на доставку угля от поставщика   
до котельной экспертами исследован представленный договор с № 04/12-21   
от 23.12.2021 с ООО «Стройпартнер».

Предприятие 23.12.2021 проводило конкурсные процедуры на поставку бурого угля. Ссылка на электронную площадку по данным процедурам: <https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=540677608&morphology=on>. Закупка № 32210978381. Договор заключен   
с единственным поставщиком.

Стоимость доставки топлива автотранспортом до котельных  
согласно договора составляет 996,62 руб./т.

В связи с ограниченностью рынка транспортировки топлива эксперты считают необходимым принять результаты закупки.

Эксперты рассчитали цену автотранспортных услуг по перевозке угля   
на 2023 год, с применением индекса цен производителей на транспорт   
с исключением трубопроводного на 2023/2022 в размере 1,040, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

996,62 руб./т ×1,040 (ИЦП на транспорт, за исключением трубопроводного) = **1 036,48 руб./т.**

Плановая цена топлива с учетом доставки на 2023 год составила:

936,00 руб./т (цена угля) + 1 036,48 руб./т (цена доставки топлива автотранспортом) = **1 972,48 руб./т**.

Низшая теплота сгорания топлива (принимается на уровне договорных значений) составляет **3 523** **ккал/кг.**

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное составляет:

0,503 = 3 523 ккал/кг. ÷ 7 000

Расход натурального топлива при этом составит: 238,00 кг у. т. /Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,503 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 472,89 кг н. т. /Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2023 год составляет 1,324 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива при этом составит: 1,324 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 472,89 кг н. т. /Гкал (расход натурального топлива) =   
**626,11 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на **2023 год** составляют: 0,626 тыс. т (объем топлива) × 1 972,48 руб./т (цена топлива,   
с учетом доставки) = **1 235** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами  
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка относительно предложений организации   
не проводилась.

*Расходы на электроэнергию*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год  
в размере 614 тыс. руб.

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

Договор энергоснабжения № 554 от 25.10.2017 заключенный  
с ООО «Русэнергосбыт», действующий до 31.12.2017 с автопролонгацией   
(стр. 117-124 том 1).

Расчет затрат на электрическую энергию (стр. 101-102 том 1).

Исходные данные для расчета затрат на электроэнергию (стр. 103 том 1).

Счета-фактуры на электроэнергию за 2021 год (стр. 105-116 том 1):

счет-фактуру № 1/07024/0067 от 31.01.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0168 от 28.02.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0267 от 31.03.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0366 от 30.04.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0465 от 31.05.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0563 от 30.06.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0661 от 31.07.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0759 от 31.08.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0856 от 30.09.2021;

счет-фактуру № 1/07024/0952 от 31.10.2021;

счет-фактуру № 1/07024/1103 от 30.11.2021;

счет-фактуру № 1/07024/1144 от 31.12.2021.

Счета-фактуры на электроэнергию за 1 квартал 2022 года (стр. 343-345 том 1):

счет-фактуру № 1/07024/0063 от 31.01.2022;

счет-фактуру № 1/07024/0159 от 28.02.2022;

счет-фактуру № 1/07024/0255 от 31.03.2022.

При определении плановой цены электрической энергии на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии   
в соответствии с представленными счетами-фактурами за 2021 год составил 5,72498 руб./кВтч., за 1 квартал 2022 года составил 6,20312 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2023 год, с применением индекса цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2023/2022 в размере 1,040, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021:

6,20312 руб./кВтч × 1,040 (индекс 2023/2022) = **6,45124** **руб./кВтч.**

Согласно п. 50 Методических указаний, необходимый расход электрической энергии принят экспертами на уровне плана 2022 года   
(в течение долгосрочного периода не меняется) и составляет 95,19 тыс. кВтч.

Экономически обоснованные расходы на приобретение электрической энергии в 2023 году составляют: 95,19 тыс. кВтч. × 6,20312 руб./кВтч =   
**614 тыс. руб.**

Корректировка относительно предложений организации   
не проводилась.

*Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием не заявлены расходы.

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

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка |
| 1 | Расходы на топливо | 1 235 | 1 235 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 614 | 614 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 1 849 | 1 849 | 0 |

**Нормативная Прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием не планируются расходы.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

По данной статье предприятием не планируются расходы.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

Согласно данным предприятия количество условных единиц и установленная мощность котельной ООО «Комплекс Услуги» в 2021 году относительно 2020 года не изменились. Таким образом, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Базовый уровень операционных расходов утвержден на 2019 год постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 11.12.2018 № 473 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую  
ООО «Комплекс Услуги» на потребительском рынке г. Мариинска,  
на 2019-2021 годы» в размере 3 111 тыс. руб.

Согласно прогнозу Минэкономразвития, опубликованном на сайте 30.09.2021, индекс потребительских цен за 2020 год составил 103,4%. Согласно сценарным условиям Минэкономразвития, опубликованным   
на сайте 18.03.2022, индекс потребительских цен за 2021 год составил 106,7%.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в фактическую необходимую валовую выручку за 2021 год, по мнению экспертов, составит 3 260 тыс. руб. Расчет операционных расходов  
на тепловую энергию приведен в таблице 7.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019\* | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 111 | 3 185 | 3 260 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов по арендной плате предприятием представлены следующие документы:

Договор аренды нежилого помещения № 01/19 от 01.01.2019, заключеный между арендатором Мораш Ольгой Владимировной  
и ООО «Стройпартнер» на аренду котельной и котла водогрейного КВр-1,0  
в комплекте с вентилятором поддува в количестве двух штук, действующий  
до 30.11.2019 с автопролонгацией (стр. 253-254 том 1).

Договор субаренды нежилого помещения № 01/2019 от 01.01.2019 заключеный с ООО «Стройпартнер» на аренду котельной и котла водогрейного КВр-1,0 в комплекте с вентилятором поддува в количестве двух штук, действующим до 30.11.2019 с автопролонгацией (242-244 том 1).

Счет-фактуру № 548 от 31.12.2021 на сумму 154 тыс. руб. (стр. 238  
том 1).

Договор аренды № 2/17 от 04.08.2017 (тепловые сети протяженностью 500 м в двухтрубном исчислении, котел КВЦ-1,16 в комплекте  
с вентилятором поддува -1 шт., дымосос ДН-6,3), заключенный  
с Управлением по имуществу и жизнеобеспечению Мариинского городского поселения, действующий 11 месяцев. В дополнение к договору представлено дополнительное соглашение № 1 от 05.07.2018 о продлении срока действия договора и применении автоматической пролонгации договора (стр. 246-250 том 1).

Платежные документы по договору аренды № 2/17 от 04.08.2017   
не представлены.

Договор аренды части здания (площалью 22,1 кв. м) № б/н от 01.01.2021, заключеный с арендатором Мораш Ольгой Владимировной, срок действия до 01.12.2022 с автопролонгацией (стр. 255-257 том 1).

Платежные документы по договору аренды части здания № б/н   
от 01.01.2021 не представлены.

Оборотно-сальдовые ведомости не представлены.

В подтверждение расходов по уплате налогов представлена налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2021 год (стр. 172-178 том 1). Сумма налога составила 30 тыс. руб.

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

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 132 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год (стр. 21 том 1). Сумма отчислений на социальные нужды 742 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 30 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы (УСНО) | 30 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 742 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 772 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 772 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 9.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 581 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 265 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 846 |

4. Фактическая прибыль у ООО «Комплекс услуги» отсутствует.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2021 год представлен в таблице 10.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 260 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 772 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 846 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 4 878 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 2 294 |
| 13 | Размер недополученных средств  (Стр. 13 = стр. 11 – стр. 12.) | 2 584 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 4 878 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 2 294 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 940 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 1 354 |
| Полезный отпуск (форма 46-ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 0,621 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 0,333 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 0,288 |
| Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 03.09.2020 № 199) | руб./Гкал | 2 824,15 |
| Тариф с 1 июля 2021 года (постановление  РЭК Кузбасса от 03.09.2020 № 199) | руб./Гкал | 4 700,00 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 2 584 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов, составляет 2 584 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,043 (2022/2021)   
и 1,040 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021.

2 584 тыс. руб. × 1,043 (ИПЦ) × 1,040 (ИПЦ) = 2 803 тыс. руб.

В предложениях ООО «Комплекс Услуги» на 2023 год заявлены расходы, с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год в размере 196 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия по данной статье   
не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять размер корректировки НВВ на 2023 год по предложению предприятия в размере   
**196 тыс. руб.**

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Комплекс Услуги» на 2023 год**

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013   
№ 760-э и представлен в таблице 12.

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Комплекс Услуги» на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 203 | 3 203 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 170 | 986 | -184 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 849 | 1 849 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 196 | 196 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету  в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с соблюдением ст. 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» | 388 | 388 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 6 806 | 6 622 | -184 |

**Расчет тарифов на тепловую энергию  
ООО «Комплекс Услуги» на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 0,715 | 4 883,18 | 0,00% | 3 491 |
| июль - декабрь | 0,609 | 5 140,96 | 5,28% | 3 131 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | **1,324** | **5 001,51** | **2,42%** | **6 622** |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущим периодом регулирования  
ООО «Комплекс Услуги»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 99 | | 102 | | 3 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 960 | | 3 047 | | 87 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 30 | | 31 | | 1 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 22 | | 23 | | 1 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 3 111 | | 3 203 | | 92 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 53 | | 66 | | 13 | |
| 1.4.1 | иные расходы (УСНО) | 53 | | 66 | | 13 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 894 | | 920 | | 26 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 947 | | 986 | | 39 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 947 | | 986 | | 39 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| 1 | Расходы на топливо | 1 043 | | 1 235 | | 192 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 558 | | 614 | | 56 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 1 601 | | 1 849 | | 248 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 111 | | 3 203 | | 92 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 947 | | 986 | | 39 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 601 | | 1 849 | | 248 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 196 | | 196 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с соблюдением ст. 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» | -388 | | 388 | | 776 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 271 | | 6 622 | | 1 351 | |

Приложение № 7 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Долгосрочные тарифы ООО «Комплекс Услуги» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мариинского муниципального округа,**

**на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО  «Комплекс Услуги» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 4 700,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 883,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 883,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 5 140,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 5 071,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5 267,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5 267,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 473,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 473,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 685,18 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 4 700,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 883,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 883,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 5 140,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 5 071,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 5 267,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 5 267,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 473,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 5 473,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 685,18 | 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 |

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

».

Приложение № 8 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск»   
для утверждения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса за 2 квартал 2022 года

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»)   
    (далее – Основные положения);
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018   
    № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Газпром газораспределение Томск» представило в РЭК Кузбасса сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за 2 квартал 2022 года.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 2 квартал 2022 года в формате приложения № 11 к Методическим указаниям;
2. Реестр подключений (технологического присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений.

Согласно п. 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом "г" пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

В соответствии с представленными данными, ООО «Газпром газораспределение Томск» за 2 квартал 2022 года осуществило 37 фактических присоединений газоиспользующего оборудования. Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических расходов со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ. Расходы, определенные в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ, составили 654 485 руб. Фактические расходы в размере 4 928 453,45 руб. превысили расходы, определенные в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ, на 4 273 968,45 руб. Таким образом, расходы в размере 4 273 968,45 руб. исключаются экспертной группой, как экономически необоснованные.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» за 2 квартал 2022 года газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, в размере 654 485 руб. без НДС.

Приложение 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 1 квартал 2022 года по завершённым объектам** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Населенный пункт | Наименование объекта | Код объекта 1 | Фактические расходы, руб. без НДС | Экономически обоснованные расходы, руб. без НДС | | | | |
| Всего | в т.ч. распределение по источникам финансирования | | | |
| Тариф на транспортировку газа | Спецнадбавка | Средства ЕОГ | Иные средства |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | г. Кемерово, Кемеровский район | Объекты по заключенным договорам о подключении и объекты фактического присоединения 2021 года в Кемеровской области |  | 279 762,65 | 32 856,00 | - | 32 856,00 | - | - |
| 2 | г. Кемерово | Фактическое подключение к объекту "Распределительный газопровод по ул. Плодопитомник г. Кемерово" (код объекта СН 046) |  | 3 029 997,42 | 375 797,00 | - | 375 797,00 | - | - |
| 3 | г. Кемерово | Фактическое подключение к распределительным сетям г. Кемерово |  | 810 928,41 | 43 598,00 | - | 143 598,00 | - | - |
| 4 | с. Ягуново | Фактическое подключение к распределительным сетям с. Ягуново Кемеровского муниципального округа |  | 119 534,29 | 16 339,00 | - | 16 339,00 | - | - |
| 5 | п. Металлплощадка | Фактическое подключение к распределительным сетям п. Металлплощадка Кемеровского муниципального округа |  | 152 433,75 | 17 901,00 | - | 17 901,00 | - | - |
| 6 | с. Андреевка | Фактическое подключение к распределительным сетям с. Андреевка Кемеровского муниципального округа |  | 411 228,71 | 49 017,00 | - | 49 017,00 | - | - |
| 7 | д. Сухово | Фактическое подключение к распределительным сетям д. Сухово Кемеровского муниципального округа |  | 124 568,22 | 18 977,00 | - | 18 977,00 | - | - |
| Всего |  |  |  | 4 928 453,45 | 654 485,00 | - | 654 485,00 | - | - |

Приложение № 9 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по результатам рассмотрения заявки на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования Устинова К. Н. в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101027:2608,

расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс,

г. Кемерово, ул. Тельбесская, д. 44

по индивидуальному проекту

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – ГРО) с заявкой на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования Устинова К. Н. в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101027:2608, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тельбесская, д. 44, по индивидуальному проекту. Диаметр существующего подземного стального газопровода - Ø 325 мм. Проектом предусмотрена прокладка подземного стального газопровода Ø 57 мм предварительной протяженностью 23,8 м, надземного стального газопровода Ø 57 мм предварительной протяженностью 5,82 м, полиэтиленового газопровода методом ГНБ Ø 63 мм предварительной протяженностью 236,3 м , полиэтиленового газопровода открытым методом   
Ø 63 мм предварительной протяженностью 315,4 м, полиэтиленового газопровода методом ГНБ Ø 110 мм предварительной протяженностью 30,5 м , полиэтиленового газопровода открытым методом Ø 110 мм предварительной протяженностью 46,5 м. Предполагается монтаж газорегуляторного пункта ГРПШ-РДГК-10М-1/1-4-44-у. На границе участка потребителя предусмотрена заглушка Ø 63 мм. Максимальный часовой расход газа –32 м3/час. Максимальное давление газа в точке подключения составляет 0,003 МПа.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов представленных ГРО являются:

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

- Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации") (далее – Основные положения);

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);

- Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

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

1. **Перечень представленных материалов**
2. Заявление ГРО об установлении размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;
3. Копия заявки о подключении Устинова К. Н. от 21.01.2021 №12/ЕОКФ;
4. Копия ситуационного плана расположения земельного участка Заявителя;
5. Расчет потребности в природном газе, выполненный   
   ООО «АлтайКапиталПроект» (расчет максимального часового расхода газа);
6. Копия свидетельства о государственной регистрации права   
   №42-АГ 814067 от 19.12.2011 (для подтверждения права Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства);
7. Копия договора о подключении от 12.02.2021 № КИ15-21/82 (вместе с техническими условиями на подключение (технологическое) присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 08.06.2022 № 12);
8. Договор аренды недвижимого имущества от 31.12.2013 №КГГ-27/13/КФ 4-13/298 (для подтверждения владения ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя);
9. Копия проектной документации;
10. Пояснительная записка с обосновывающими материалами по расчету размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;
11. Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям.

Необходимо отметить, что, согласно пояснениям, представленным предприятием, по данному объекту проектная документация не требует экспертизы. Своими техническими параметрами запроектированный в рамках исполнения мероприятий по подключению распределительный газопровод имеет давление до 1,2 МПа включительно. В соответствии с п.3 ст. 49 Градостроительного Кодекса РФ экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство .В силу п. 17 ст. 51 Градостроительного кодекса РФ для строительства газопровода давлением до 1,2 МПа включительно получение разрешения на строительство не требуется.

Согласно пункту 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В связи с тем, что проектной документацией, представленной ГРО, предусматривается прокладка части подземного газопровода методом горизонтально-направленного бурения (протяженностью 266,8 м), а также представление исчерпывающего перечня материалов, экспертами РЭК принято решение:

1. Считать заявку соответствующей п.26(23) Основных положений;
2. Провести экспертизу расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту.
3. **Расчет размера платы за технологическое присоединение**

**по индивидуальному проекту**

Согласно представленных материалов, мероприятия по подключению включают в себя:

расходы на разработку проектной документации;

расходы на выполнение технических условий;

расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В таблице 1 представлены предложения ГРО и экспертов по составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение,  
 предусмотренных пунктом 26(20) Основных положений, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования Устинова К. Н. в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101027:2608, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тельбесская, д. 44 по индивидуальному проекту.

Таблица 1

| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение ГРО, руб.** | **Предложение экспертов, руб.** | **Размер корректировки, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 994718,5 | 994718,5 | 0 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 5255742 | 5255742 | 0 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 4872211 | 4872211 | 0 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 4872211 | 4872211 | 0 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 383531,6 | 383531,6 | 0 |
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | 383531,6 | 383531,6 | 0 |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | до 1 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 3913 | 3913 | 0 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 15064 | 15064 | 0 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 | 20 | 0 |
| 6 | Налог на прибыль | 1562615 | 1562615 | 0 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 7832053 | 7832053 | 0 |

В строке 1 таблицы 1 включены следующие виды расходов (подтверждены договорами, заключенными во исполнение ФЗ №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и актами выполненных работ): расходы на выполнение инженерных изысканий, расходы на разработку проектной документации, расходы на выполнение кадастровых работ.

В строке 2.2.1 таблицы 1 включены расходы на:

-геодезическую разбивку трассы;

-контрольно-исполнительную съемку;

-установление охранной зоны;

- рекультивацию земли;

- плату за использование земель на период строительства;

-строительство газопровода высокого и низкого давления;

-врезку вновь построенного газопровода высокого давления в существующий газопровод;

-временные здания и сооружения (в размере 1,5% от стоимости СМР   
глав 1-7 сводного сметного расчета (без учета прочих затрат и стоимости оборудования), в соответствии с п. 41 Приложения №1 к Методике определения затрат на строительство временных зданий и сооружений, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства объектов капитального строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. №332/пр,);

-дополнительные затраты при производстве СМР в зимнее время (4% (п. 13.1 таблицы 4) с коэффициентом 0,9 (приложение 1 для Кузбасса) к стоимости СМР (без учета прочих затрат и стоимости оборудования) глав 1-8 сводного сметного расчета, в соответствии с ГСН 81-05-02-2007;

-авторский надзор (в размере 0,2% от гр.8 по гл.1-9 сводного сметного расчета на основании п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр);

-строительный контроль (в размере 2,14% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета (без учета платы за пользование земельным участком и прочих затрат), на основании п. 167 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр);

-госпошлину за осуществление государственной регистрации права собственности объекта строительства в соответствии с п. 22 ст. 333.33 Налогового кодекса РФ.

-подготовку технического плана, необходимого для регистрации права собственности на построенный объект в соответствии с ч. 10 ст. 40 ФЗ от 13.07.2015 №218-ФЗ

- резерв средств на непредвиденные работы и затраты (в размере 2% от итога по главам 1-12, на основании п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр).

В строке 2.3.1 таблицы 1 включены расходы на строительство ГРПШ.

В соответствии с примечанием 4 Приложения 2 к Методическим указаниям, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В строке 3 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, составляющей 3 913,00 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 6.1. Приложения к Постановлению РЭК КО   
от 23.12.2021 №913).

В строке 4 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (предусматривается точка подключения газопровода заявителя к проектируемому газопроводу   
Ø63 мм (полиэтиленовый газопровод с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе), составляющей 15 064,00 руб. за   
1 присоединение, без НДС, с учетом налога на прибыль (п. 6.2.2.1.1. Приложения к Постановлению РЭК КО от 23.12.2021 №913).

В представленных материалах ГРО эффективная ставка налога на прибыль на 2022 год составляет 20%.

По предложению экспертной группы, плату за технологическое присоединение составит 7 832 053 руб., что совпадает с предложением ГРО.

По итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Устинова К. Н. в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101027:2608, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Тельбесская, д. 44, по индивидуальному проекту к сетям газораспределения, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение в размере 7 832 053 рублей (без учёта НДС, с учетом налога на прибыль).

Приложение № 10 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **КАО «Азот»**

**(Кемеровский городской округ)**, для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку сточных вод, реализуемые на потребительском рынке, на 2023 год

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

КАО «Азот» (г. Кемерово) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установленных тарифов на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод на 2023 год (исх. от 28.04.2021 № 5509, вх. от 29.04.2021 № 2113). Согласно представленному заявлению организацией было предложено:

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по технической воде на сумму 39650,59 тыс.руб. и установить тарифы на техническую воду на 2023 год с учетом корректировки в размере 4,56 руб./м3.;

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по водоотведению хозяйственно-бытовых сточных вод на сумму 12295,30 тыс.руб. и установить тарифы на водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод на 2023 год с учетом корректировки в размере 61,62 руб./м3.;

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по транспортировке питьевой воды на сумму 1283,89 тыс.руб. и установить тарифы на транспортировку питьевой воды на 2023 год с учетом корректировки в размере 8,98 руб./м3.;

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по транспортировке сточных вод на сумму 38874,62 тыс.руб. и установить тарифы на транспортировку сточных вод на 2023 год с учетом корректировки в размере 1,09 руб./м3.

На основании представленного заявления регулятором было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 год, оказываемые КАО «Азот» (г. Кемерово)» за № 03-ВС и ВО.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.11.2021 № 2009 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила холодного водоснабжения и водоотведения), введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям.

Регулирующим органом был проведен анализ собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них на соответствие критериям отнесения к транзитным организациям.

По результатам проведенного анализа экспертами РЭК Кузбасса выявлено, что КАО «Азот» (Кемеровский городской округ):

в части транспортировки питьевой воды **не соответствует** критериям отнесения к транзитным организациям;

в части транспортировки сточных вод **соответствует** критериям отнесения к транзитным организациям.

На основании вышеизложенного на заседании Правления РЭК Кузбасса 16.08.2022 дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 год, оказываемые КАО «Азот» (г. Кемерово)» за № 03-ВС и ВО в части услуги по транспортировке питьевой воды было закрыто.

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

**Общая характеристика организации**

КАО «Азот» (далее – организация) осуществляет несколько видов деятельности, основным из которых является производство химической продукции. В число услуг, оказываемых КАО «Азот», входят также услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

КАО «Азот», являясь законным владельцем водопроводных и канализационных систем, не вправе препятствовать транспортировке по своим сетям воды, сточных вод в целях обеспечения холодного водоснабжения и водоотведения потребителей, которые подключены к этим сетям. Для обеспечения потребителей питьевой, речной водой и оказания услуг по водоотведению и очистке сточных вод в целях возмещения затрат на эксплуатацию и поддержание в надлежащем состоянии водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них, ежегодно устанавливаются следующие виды тарифов: на техническую воду, на водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, на транспортировку сточных вод.

Объекты инженерной инфраструктуры КАО «Азот», необходимые для оказания услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежат предприятию на праве собственности (в качестве подтверждения в материалах тарифного дела содержатся свидетельства о государственной регистрации права собственности на объекты, а также решение Комитета по управлению государственным имуществом администрации Кемеровской области от 18.03.1993 № 67 «О приватизации и преобразовании Кемеровского производственного объединения «Азот» в открытое акционерное общество «Азот»).

КАО «Азот» осуществляет регулируемую деятельность в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения на территории Кемеровского городского округа.

Схема холодного водоснабжения Кемеровского городского округа утверждена постановлением администрации города Кемерово от 09.02.2022 № 207 «Об утверждении актуализированных схем водоснабжения и водоотведения города Кемерово с расчетными сроками на 2022-2032 годы».

На предприятии разработана и утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 год (том 1 стр. 361-363).

**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.

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

В целях соблюдения вышеуказанных норм действующего законодательства КАО «Азот» с 01.01.2020 года был введен раздельный учет расходов по регулируемым видам деятельности. В частности, были выделены отдельные участки, в соответствии с которыми на счете 23.5 формируются затраты по принадлежности:

- участок речной воды (техническая вода);

- участок канализования (транспортировка сточных вод);

- участок по ультрафиолетовому обеззараживанию очищенных стоков (транспортировка сточных вод);

- цех нейтрализации и очистки промышленных сточных вод (водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод).

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

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

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

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

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

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

В целом деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Инструкцией «О порядке выбора контрагента» от 25.11.2019 № Аз И 0151-001 (далее - Инструкция), заключенным в соответствии с действующим законодательством РФ.

П.п. 4.1.2. Инструкции предусматривает, что возможность проведения закупки неконкурентным способом в случае:

- признания контрагента неконкурентным (безальтернативным);

- выбор контрагента если сумма сделки составляет 30 000 рублей и ниже (в отношении которой не проводится конкурентная проработка) и проч.

Кроме того, необходимо отметить, что **большая часть закупок для нужд КАО «Азот» проводилась компанией ООО Торговый дом «СДС-Трейд»** в соответствии с агентским договором от 20.02.2012 № 37/2012. Распределение товаров, работ, услуг, закупки в отношении которых осуществляются ООО ТД «СДС-Трейд» и непосредственно КАО «Азот», распределяются разделительной ведомостью.

Основополагающим документом в области организации и проведения закупочных процедур является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон о закупках). В соответствии с п.п. 1 п. 2.1. ст. 1 данного закона его действие не распространяется на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, если общая выручка соответственно таких субъектов, организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий, и от указанных видов деятельности составляет ***не более чем десять процентов*** общей суммы выручки соответственно от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год, информация об объеме которой размещена в единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

На основании вышеизложенного в связи с тем, что доля выручки КАО «Азот» от регулируемых видов деятельности в сфере холодного водоснабжения, водоотведения занимает в общей выручке предприятия незначительную долю (менее 1%), действие Закона о закупках на данное предприятие (для нужд холодного водоснабжения, водоотведения) **не распространяется.**

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Рассматриваемое предприятие является многоотраслевой организацией, в сферу деятельности которой, в том числе, входит оказание услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об уменьшении внеоборотных активов по итогам 2021 года по сравнению с предыдущим периодом на ***6761755*** тыс.руб. Это обусловлено, главным образом, снижением суммы долгосрочных финансовых вложений, а именно дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки прав требования (на ***14284921*** тыс.руб.). При этом увеличилась стоимость основных средств (на ***2362760*** тыс.руб.).

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения. По сравнению с предыдущим периодом в 2021 году оборотные активы увеличились на ***13885976*** тыс.руб. Основными факторами для увеличения стали рост краткосрочной дебиторской задолженности на ***2242421*** тыс.руб., суммы краткосрочных финансовых вложений на ***9426768*** тыс.руб. и стоимости запасов на сумму ***1913448*** тыс.руб.

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено увеличение выручки в 2021 году по сравнению с 2020 годом на ***19413847*** тыс.руб. При этом себестоимость продаж выросла на ***7255629*** тыс.руб. Чистая прибыль предприятия составила ***16090101*** тыс.руб. (в предыдущий период убыток организации равнялся ***9945835*** тыс.руб.).

Оказание услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения не является основным видом деятельности КАО «Азот».

В учетной политике организации отмечено, что расходы вспомогательных производств по производству и передаче энергии учитываются на счете 23.05. К цехам вспомогательного производства на счете 23.05 относятся:

- участок речной воды;

- участок канализования;

- участок по ультрафиолетовому обеззараживанию очищенных стоков;

- цех нейтрализации и очистки промышленных сточных вод.

Для цехов, в которых производится более одного продукта, общепроизводственные расходы формируются в целом по цеху или отдельно. Общепроизводственные расходы по продуктам распределяются пропорционально:

- участок речной воды – 100%;

- участок канализования – 100%;

- участок по ультрафиолетовому обеззараживанию очищенных стоков – 100%;

- цех нейтрализации и очистки промышленных сточных вод – 100%.

Процент распределения общепроизводственных расходов, согласно учетной политике предприятия, принимается один раз в год.

Для подтверждения фактических доходов организации за 2021 год КАО «Азот» в материалах тарифного дела представлен Реестр операций по продажам материальных ценностей в разрезе номенклатурных номеров, а также счета-фактуры, выставленные абонентам. Так, выручка от реализации услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения предприятия за 2021 год составила ***63686,86*** тыс.руб. (в том числе техническая вода – ***36817,15*** тыс.руб., водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод – ***7597,00*** тыс.руб., транспортировка сточных вод – ***19272,71*** тыс.руб.).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

В качестве подтверждения расходов организации в сфере холодного водоснабжения, водоотведения за 2021 год КАО «Азот» в материалах тарифного дела представлены аналитические отчеты по счетам бухгалтерских регистров.

Сведения о фактических расходах организации на оказание услуг в сфере холодного водоснабжения за прошедший период, в том числе по статьям (группам) расходов, представлены в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. Расходы предприятия за 2021 год в разрезе оказываемых услуг составили:

- техническая вода – ***52666,47*** тыс.руб.;

- водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод – ***16035,56*** тыс.руб.;

- транспортировка сточных вод – ***43348,27*** тыс.руб.

Расходы организации при расчете тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения определяются в доле, относящейся на потребительский рынок.

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

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

Постановлением региональной энергетической комиссии от 16.10.2018 № 261 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.07.2020 № 166, от 28.06.2021 № 225, от 30.08.2022 № 235) КАО «Азот» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 16.10.2018 № 262 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.09.2019 № 287, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.07.2020 № 167, от 28.06.2021 № 226, от 30.08.2022 № 236) КАО «Азот»:

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод с применением метода индексации.

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

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

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку сточных вод**

**КАО «Азот» (Кемеровский городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Техническая вода | 2019 | 11974,35 | х | х | 0 | 0,33 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0,33 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0,33 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0,33 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0,33 |
| 2. | Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | 2019 | 8012,72 | х | х | х | 0,79 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 0,79 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,79 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,79 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,79 |
| 3. | Транспорти-ровка сточных вод | 2019 | 7229,54 | х | х | х | 0,02 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 0,02 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,02 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,02 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,02 |

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

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

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

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

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

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

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

**Холодное водоснабжение технической водой**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

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

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

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



где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

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

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

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2023 год**

**Операционные расходы**

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



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

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

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходы **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 13378,68 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 11974,35 тыс. руб.;
* индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104%, на 2023 год – 104%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

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

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 11974,35 тыс. руб.;
* индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2023 год определены** в сумме 13675,29 тыс. руб.

ОР2023 = 11974,35 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,04) х (1+0)] = 13675,29 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения СН2. Поставка электрической энергии осуществляется ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» по договору от 17.10.2012г. № 2-Э/ПК (том 4 стр. 3-54).

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

- счета-фактуры за потребленную электрическую энергию и мощность за 2021 год (том 2 стр. 59-88);

- расчет средневзвешенного тарифа за 2021 год (том 2 стр. 57-58);

- программа энергосбережения на 2021 год (том 1 стр. 392-396);

- справка главного энергетика КАО «Азот» о фактическом потреблении электрической энергии (по подразделениям холодного водоснабжения и водоотведения) (том 1 стр. 12).

Расходы на электрическую энергиюрегулирующим органом на 2023 год **утверждены** в размере 23031,21 тыс.руб. (объем электрической энергии – 7054,47 тыс. кВт\*ч., цена – 3,26 руб./кВт\*ч). Организацией расходы на электрическую энергию **предложены** в размере 25225,67 тыс.руб. (объем электрической энергии – 7417,87 тыс. кВт\*ч, цена – 3,40 руб./кВт\*ч).

В процессе экспертизы **определены** расходы в сумме 19323,31 тыс. руб. (объем электроэнергии 5776,63 тыс. кВт\*ч рассчитан в соответствии с утвержденным долгосрочными параметрами регулирования тарифов на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 0,33 кВт\*ч/м3 и объемом поданной воды, цена на электроэнергию 3,35 руб./кВт\*час рассчитана исходя из средневзвешенного тарифа на электроэнергию по факту 2021 года (3,11409 руб./кВт\*ч. по данным организации на основании представленных счетов-фактур за январь-декабрь 2021 года (без учета затрат цеха энергоснабжения)) с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5 % и на 2023 год 104 %).

**Амортизация**

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 основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

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.

Расходы на амортизацию основных средств **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 3568,30 тыс. руб. Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 6045,38 тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств». Среди обосновывающих документов предприятием представлены ведомости износа основных средств по участкам водоснабжения и водоотведения (том 1 стр. 156-166), ведомости поступления/выбытия объектов (том 3 стр. 255-258), а также аналитические отчеты по счетам бухгалтерского учета 23.05, 01 и 02 (том 3 стр. 155-254). Дополнительно по запросу регулятора предприятием были представлены инвентарные карточки по объектам основных средств (выборочно) в электронном виде.

**Необходимо отметить**, что с 01.01.2020 на предприятии введен раздельный учет расходов по регулируемым видам деятельности. Затраты на амортизацию основных средств по объектам, относящимся к холодному водоснабжению технической водой, отражены в ведомости амортизации основных средств по подразделению «Участок речной воды», а также в аналитических отчетах по счетам бухгалтерского учета 23.05, 01 и 02 по данному подразделению. Ведомость амортизации также дополнительна была представлена в электронном виде по устному запросу регулятора.

Анализ представленной ведомости показал, что часть объектов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, является объектами общехозяйственного назначения, и сумма начисленной по ним амортизации должна распределяться между всеми видами деятельности (кабель электроснабжения инв. №№ 56130, 56131, 57848, 57850, 57852, павильон постовой охраны инв. № 622269, вентилятор инв. № 626155, насос погружной фекальный инв. № 627597, снегоотбрасыватель инв. № 627643). Отнесение общей суммы амортизации по данным объектам на регулируемый вид деятельности, по мнению регулятора, является некорректным. Механизм распределения расходов между видами деятельности отсутствует. В связи с чем, расходы на амортизацию по данным объектам регулятором исключены.

Кроме того, в результате проведенного анализа было выявлено, что в отношении некоторых объектов предприятием была проведена модернизация, что привело к увеличению их балансовой стоимости (корпус 307 здания насосной станции 2-го подъема инв. № 56996, трубопровод главного водовода № 4 инв. № 591897).

По данному вопросу **регулятор считает необходимым пояснить** следующее. В соответствии с п. 8 ст. 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – Федеральный закон № 416-ФЗ) мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения входят в состав инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, водоотведение.

Согласно п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона № 416-ФЗ утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

**КАО «Азот» за утверждением инвестиционной программы в сфере холодного водоснабжения в регулирующий орган не обращалось.** Соответственно, мероприятия по модернизации объектов холодного водоснабжения регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» учет затрат на амортизационные отчисления по модернизированным объектам при корректировке тарифов на 2023 год регулятор также считает нецелесообразным.

Таким образом, в процессе экспертизы на 2023 год амортизация основных средств **принята** регулятором на основании представленной ведомости амортизации основных средств и инвентарных карточек по объектам с корректировкой регулятора в части исключения объектов общехозяйственного назначения и объектов, в отношении которых была проведена модернизация. Дополнительно учтена амортизация основных средств на объекты, приобретенные в конце 2021 года (машины водоочистные инв. №№ 627697, 627698).

В связи с тем, что в соответствии с предложением предприятия расходы на плановый период формируются регулятором без учета расходов на собственные нужды производства (то есть в доле на потребительский рынок), затраты по статье приняты в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации). Фактическая доля за 2021 год составила 0,4108.

Общая сумма расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2023 год составила 2052,84 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

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

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Регулирующим органом расходы по статье утверждены на 2023 год в размере 20774,83 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 21847,05 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 17578,11 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Водный налог»** регулятором утверждены затраты на 2023 год в размере 20411,44 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 20919,72 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 16884,67 тыс. руб., (водный налог рассчитан регулятором, исходя из планового объема поднятой воды (17767263,00 м3) и ставок водного налога на 2023 год в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ 270,00 руб./тыс.м3 \* 3,52 (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,52 на 2023 год)).

- По статье **«Налог на имущество»** регулятором утверждены затраты на 2023 год в размере 363,39 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 927,33 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 693,45 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлена общая налоговая декларация по налогу на имущество по всей организации (том 3 стр. 37-39), а также служебные записки бухгалтерии о фактическом начислении налога на имущество по участкам холодного водоснабжения и водоотведения (том 1 стр. 167). Согласно представленным данным общая сумма налога на имущество распределяется предприятием между видами деятельности. При этом механизм такого распределения предприятием не представлен.

Данный подход, по мнению регулятора, является некорректным, так как начисление налога на имущество должно производиться в отношении каждого конкретного объекта основных средств, относящегося к определенному виду деятельности (за исключением имущества общехозяйственного назначения). Подход к распределению общей суммы налога на имущество по аналогии с косвенными расходами может привести к искажению информации и «перекосу» сумм между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, расходы по статье были рассчитаны регулятором в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, исходя из имеющихся данных об остаточной стоимости имущества по объектам холодного водоснабжения (на основании представленной ведомости амортизации основных средств) и величины амортизационных отчислений.

Кроме того, необходимо отметить, что по устному запросу регулятора предприятием были представлены ведомости наличия основных средств по состоянию на 31.12.2021 (в электронном виде). Анализ данных документов показал, что часть объектов относится к движимому имуществу, следовательно, налог на имущество на данные объекты не начисляется согласно ст. 374 Налогового кодекса РФ. В связи с чем, при расчете налога на имущество регулятором были исключены объекты движимого имущества.

Подробный расчет расходов по статье представлен в Таблице 2.

Затраты по статье приняты в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации). Фактическая доля за 2021 год составила 0,4108.

Таблица 2



Общая сумма расходов по статье составила 693,45 тыс.руб.

**Недополученные доходы / выпадающие расходы**

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

**«Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»**

Регулирующим органом затраты по данной статье на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 13424,70 тыс. руб.

В данной статье предприятием учтены доходы организации, не полученные в связи со снижением фактических объемов реализации технической воды по сравнению с плановыми за 2021 год. Обосновывающие материалы по данной статье затрат представлены в материалах тарифного дела: реестр операций по продажам мат.ценостей в разрезе номенклатурных номеров за 2021 год (том 2 стр. 29-40), счета-фактуры, выставленные абонентам за 2021 год (том 5 стр. 24-343).

Недополученные доходы за 2021 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки 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»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**Нормативная прибыль**

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

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

В соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается. В связи с чем долгосрочными параметрами регулирования тарифов на техническую воду КАО «Азот» (г. Кемерово) нормативный уровень прибыли не утвержден.

Регулирующим органом расходы по данной статье на 2023 год не утверждены. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для КАО «Азот» не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

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

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

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

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

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

**Корректировки необходимой валовой выручки**

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

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

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, предусмотрена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки.

Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки представлена в п. 42 Методических указаний:

,

где:

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

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

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

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, регулирующим органом при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону уменьшения на сумму 2642,56 тыс.руб., 2021 года в сторону уменьшения на сумму 6880,88 тыс.руб., 2022 года в сторону увеличения на сумму 2669,82 тыс.руб.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести корректировку НВВ в сторону увеличения на сумму 6853,62 тыс.руб. (учтена оставшаяся сумма отрицательной корректировки 2020-2021 гг.). Расчет представлен в Таблице 3.

Таблица 3



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

**«Размер корректировки 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»**

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

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



где:

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 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) 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 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, 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 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

 - 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 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 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 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки 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, по услуге холодного водоснабжения технической водой** представлен в Таблице 4.

Таблица 4



Расчет расходов на покупную электрическую энергию за 2021 год представлен в Таблице 5.

Таблица 5



Таким образом общая сумма расходов по статье на 2023 год по расчету регулятора составила 1547,37 тыс.руб. в сторону увеличения.

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

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

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



где:

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

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

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

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

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

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

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

, (36)

где:

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

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

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (по услуге холодного водоснабжения технической водой) представлены в Таблице 6.

Таблица 6



При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге холодного водоснабжения технической водой КАО «Азот» (г. Кемерово) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 13675,29 + 17578,11 + 19323,31 + 0 + 2052,84 + 0 + 0 – 0 + + 6853,62 + 1547,37 = 61030,55 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 26562,06 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 34468,49 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2023 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2022 года (2,99 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Натуральные показатели по технической воде**

Регулирующим органом утвержден объем реализации технической воды на 2023 год в размере 21697510,00 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 22011490,00 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 313980,00 м3 в сторону увеличения).

При формировании натуральных показателей 2019-2023гг. по предложению организации объем услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения рассматривается без учета объемов на собственные нужды производства.

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

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





где:

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

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

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

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

Для расчета объема реализации технической воды специалистом использовались сведения о фактических объемах отпуска воды за 2021 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела счетами-фактурами, выставленными абонентам за январь-декабрь 2021 года (помесячно), а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

При определении темпа изменения потребления воды за 2018-2021 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов технической воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Проанализировав представленные документы (в том числе информацию, представленную организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения), а также динамику объемов за последние 3 года в соответствии с п.п. 4-5 Методических указаний, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов отпущенной технической воды по расчету регулятора согласно Методическим указаниям. Также в расчете регулятором учтено увеличение потребления технической воды абонентом АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» в 2022 году (на основании справки абонента, представленной в электронном виде (вх. от 16.08.2022 № 5027).

Расчет объема отпущенной технической воды по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 7:

Таблица 7



Корректировка объемов реализации технической воды КАО «Азот» на 2023 год представлена в Таблице 8:

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 21697510,00 | - | 21697510,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 22011490,00 | - | 22011490,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 17767263,00 | - | 17767263,00 |

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

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***8883631,50*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***8883631,50*** м3.

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

- объем поднятой воды в размере 17767263,00 м3 учтен на уровне объема воды, отпущенной на потребительский рынок, в связи с тем, что согласно предложению организации, объемы технической воды при тарифном регулировании заявлены без учета воды, используемой для собственных нужд;

- объем потерь воды принят регулятором на уровне 0,00 м3 на основании показателя, утвержденного долгосрочными параметрами регулирования на 2019-2023 годы - 0%.

Баланс холодного водоснабжения представлен в Таблице 9.

Таблица 9



**Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

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

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

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



где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

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

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

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2023 год**

**Операционные расходы**

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



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

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

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходы **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 8952,43 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 8012,72 тыс. руб.;
* индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104%, на 2023 год – 104%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

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

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 8012,72 тыс. руб.;
* индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2023 год определены** в сумме 9150,92 тыс. руб.

ОР2023 = 8012,72 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,04) х (1+0)] = 9150,92 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

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

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

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения СН2. Поставка электрической энергии осуществляется ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» по договору от 17.10.2012г. № 2-Э/ПК (том 4 стр. 3-54).

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

- счета-фактуры за потребленную электрическую энергию и мощность за 2021 год (том 2 стр. 59-88);

- расчет средневзвешенного тарифа за 2021 год (том 2 стр. 57-58);

- программа энергосбережения на 2021 год (том 1 стр. 392-396);

- справка главного энергетика КАО «Азот» о фактическом потреблении электрической энергии (по подразделениям холодного водоснабжения и водоотведения) (том 1 стр. 12).

Расходы на электрическую энергиюрегулирующим органом на 2023 год **утверждены** в размере 1115,93 тыс.руб. (объем электрической энергии – 341,59 тыс. кВт\*ч., цена – 3,27 руб./кВт\*ч). Организацией расходы на электрическую энергию **предложены** в размере 8285,96 тыс.руб. (объем электрической энергии – 2436,57 тыс. кВт\*ч, цена – 3,40 руб./кВт\*ч).

В процессе экспертизы **определены** расходы в сумме 821,50 тыс. руб. (объем электроэнергии 245,03 тыс. кВт\*ч рассчитан в соответствии с утвержденным долгосрочными параметрами регулирования тарифов на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 0,79 кВт\*ч/м3 и объемом принятых сточных вод, цена на электроэнергию 3,35 руб./кВт\*час рассчитана исходя из средневзвешенного тарифа на электроэнергию по факту 2021 года (3,11409 руб./кВт\*ч. по данным организации на основании представленных счетов-фактур за январь-декабрь 2021 года (без учета затрат цеха энергоснабжения)) с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5 % и на 2023 год 104 %).

**Амортизация**

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 основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

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.

Расходы на амортизацию основных средств **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 537,28 тыс. руб. Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 451,86 тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств». Среди обосновывающих документов предприятием представлены ведомости износа основных средств по участкам водоснабжения и водоотведения (том 1 стр. 156-166), ведомости поступления/выбытия объектов (том 3 стр. 255-258), а также аналитические отчеты по счетам бухгалтерского учета 23.05, 01 и 02 (том 3 стр. 155-254). Дополнительно по запросу регулятора предприятием были представлены инвентарные карточки по объектам основных средств (выборочно) в электронном виде.

**Необходимо отметить**, что с 01.01.2020 на предприятии введен раздельный учет расходов по регулируемым видам деятельности. Затраты на амортизацию основных средств по объектам, относящимся к водоотведению хозяйственно-бытовых сточных вод, отражены в ведомости амортизации основных средств по подразделению «Цех нейтрализации и очистки промышленных сточных вод», а также в аналитических отчетах по счетам бухгалтерского учета 23.05, 01 и 02 по данному подразделению. Ведомость амортизации также дополнительна была представлена в электронном виде по устному запросу регулятора.

Анализ представленной ведомости показал, что часть объектов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, является объектами общехозяйственного назначения, и сумма начисленной по ним амортизации должна распределяться между всеми видами деятельности (склад ГСМ инв. № 26591, корпуса 55 и 55а киоски для приборов КИП инв. № 26687, эстакады инв. №№ 26695, 26696, 26697, молниеотвод инв. № 26698, кабель электроснабжения инв. №№ 26712, 26713, 26714, 26715, водонагреватели инв. №№ 620273, 620274, машина снегоуборочная инв. № 624070, кондиционер инв. № 624552, верстак слесарный инв. № 626484, площадка временного складирования отходов инв. № 28222, склад соли инв. № 28239, регистратор многоканальный инв. № 626928, регистратор щитовой инв. № 627415, аппарат высокого давления инв. № 627439). Отнесение общей суммы амортизации по данным объектам на регулируемый вид деятельности, по мнению регулятора, является некорректным. Механизм распределения расходов между видами деятельности отсутствует. В связи с чем, расходы на амортизацию по данным объектам регулятором исключены.

Кроме того, в результате проведенного анализа было выявлено, что в отношении некоторых объектов предприятием была проведена модернизация, что привело к увеличению их балансовой стоимости (радиальный отстойник № 1 и № 2 инв. № 26593, радиальный отстойник инв. № 26646, корпус 39 – установка нитриденитрификации (открытые резервуары) инв. № 26700, илосос инв. № 26847).

По данному вопросу **регулятор считает необходимым пояснить** следующее. В соответствии с п. 8 ст. 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – Федеральный закон № 416-ФЗ) мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения входят в состав инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, водоотведение.

Согласно п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона № 416-ФЗ утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

**КАО «Азот» за утверждением инвестиционной программы в сфере водоотведения в регулирующий орган не обращалось.** Соответственно, мероприятия по модернизации объектов водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» учет затрат на амортизационные отчисления по модернизированным объектам при корректировке тарифов на 2023 год регулятор также считает нецелесообразным.

Таким образом, в процессе экспертизы на 2023 год амортизация основных средств **принята** регулятором на основании представленной ведомости амортизации основных средств и инвентарных карточек по объектам с корректировкой регулятора в части исключения объектов общехозяйственного назначения и объектов, в отношении которых была проведена модернизация.

В связи с тем, что в соответствии с предложением предприятия расходы на плановый период формируются регулятором без учета расходов на собственные нужды производства (то есть в доле на потребительский рынок), затраты по статье приняты в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации). Фактическая доля за 2021 год составила 0,1180.

Общая сумма расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2023 год составила 265,30 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

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

По статье **«Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем» («Услуги по транспортировке сточных вод»)** регулирующим органом расходы на 2023 год утверждены в размере 163,91 тыс. руб. (объем транспортируемых стоков – 431330,00 м3, цена – 0,38 руб./м3), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 142,67 тыс. руб. (объем транспортируемых стоков – 375435,00 м3, цена – 0,38 руб./м3).

В данной статье учтены расходы на транспортировку сточных вод, оказываемые Участком канализования КАО «Азот» (в соответствии с технологической схемой водоотведения предприятия).

Объем транспортируемых сточных вод принят на уровне рассчитанных регулятором объемов на 2023 год (309404,99 м3). Тариф принят по плановому тарифу на транспортировку стоков КАО «Азот» с 01.01.2023 – 0,380 руб./м3, с 01.07.2023 – 0,515 руб./м3.

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

По статье **«Налог на имущество»** регулятором утверждены затраты на 2023 год в размере 153,40 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 269,19 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 211,20 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлена общая налоговая декларация по налогу на имущество по всей организации (том 3 стр. 37-39), а также служебные записки бухгалтерии о фактическом начислении налога на имущество по участкам холодного водоснабжения и водоотведения (том 1 стр. 167). Согласно представленным данным общая сумма налога на имущество распределяется предприятием между видами деятельности. При этом механизм такого распределения предприятием не представлен.

Данный подход, по мнению регулятора, является некорректным, так как начисление налога на имущество должно производиться в отношении каждого конкретного объекта основных средств, относящегося к определенному виду деятельности (за исключением имущества общехозяйственного назначения). Подход к распределению общей суммы налога на имущество по аналогии с косвенными расходами может привести к искажению информации и «перекосу» сумм между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, расходы по статье были рассчитаны регулятором в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, исходя из имеющихся данных об остаточной стоимости имущества по объектам водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод (на основании представленной ведомости амортизации основных средств) и величины амортизационных отчислений.

Кроме того, необходимо отметить, что по устному запросу регулятора предприятием были представлены ведомости наличия основных средств по состоянию на 31.12.2021 (в электронном виде). Анализ данных документов показал, что часть объектов относится к движимому имуществу, следовательно, налог на имущество на данные объекты не начисляется согласно ст. 374 Налогового кодекса РФ. В связи с чем, при расчете налога на имущество регулятором были исключены объекты движимого имущества.

Подробный расчет расходов по статье представлен в Таблице 10.

Таблица 10



Затраты по статье приняты в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации). Фактическая доля за 2021 год составила 0,1180.

Общая сумма расходов по статье составила 211,20 тыс.руб.

**Недополученные доходы / выпадающие расходы**

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

**«Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»**

Регулирующим органом затраты по данной статье на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 2471,54 тыс. руб.

В данной статье предприятием учтены доходы организации, не полученные в связи со снижением фактических объемов принятых от потребительского рынка сточных вод по сравнению с плановыми за 2021 год. Обосновывающие материалы по данной статье затрат представлены в материалах тарифного дела: реестр операций по продажам мат.ценостей в разрезе номенклатурных номеров за 2021 год (том 2 стр. 29-40), счета-фактуры, выставленные абонентам за 2021 год (том 5 стр. 24-343).

Недополученные доходы за 2021 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки 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»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

**Нормативная прибыль**

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

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

В соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается. В связи с чем долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод КАО «Азот» (г. Кемерово) нормативный уровень прибыли не утвержден.

Регулирующим органом расходы по данной статье на 2023 год не утверждены. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2019-2023 годы для КАО «Азот» не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

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

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

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

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

Расходы по данной статье на 2023 год регулятором не утверждены, предприятием в целях корректировки не заявлены. КАО «Азот» не наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоотведения.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

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

На 2023 год расходы по данной статье учтены в размере (-83,62) тыс.руб. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, предусмотрена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки.

Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки представлена в п. 42 Методических указаний:

,

где:

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

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

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

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, регулирующим органом при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2019 года в сторону уменьшения на сумму 179,46 тыс.руб., 2020 года в сторону увеличения на сумму 179,46 тыс.руб., 2023 года в сторону уменьшения на сумму 83,62 тыс.руб.

При корректировке 2023 года необходимость в сглаживании необходимой валовой выручки отсутствует. Расчет представлен в Таблице 11.

Таблица 11



**«Размер корректировки 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»**

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

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



где:

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 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) 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 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, 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 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

 - 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 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 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 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки 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, по услуге водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод** представлен в Таблице 13.

Таблица 13



Расчет расходов на покупную электрическую энергию за 2021 год представлен в Таблице 14.

Таблица 14



Таким образом общая сумма расходов по статье на 2023 год по расчету регулятора составила 2157,00 тыс.руб. в сторону увеличения.

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

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

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



где:

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

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

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

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

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

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

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

, (36)

где:

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

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

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (по услуге водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод) представлены в Таблице 15.

Таблица 15



При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод КАО «Азот» (г. Кемерово) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 9150,92 + 349,66 + 821,50 + 0 + 265,30 + 0 + 0 – 0 + 0 + + 2157,00 = 12744,39 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 5193,36 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 7551,03 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2023 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2022 года (33,57 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Натуральные показатели по водоотведению хозяйственно-бытовых сточных вод**

Регулирующим органом утвержден объем принятых от потребительского рынка сточных вод на 2023 год в размере 431330,00 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 375435,00 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 55895,00 м3 в сторону уменьшения).

При формировании натуральных показателей 2019-2023гг. по предложению организации объем услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения рассматривается без учета объемов на собственные нужды производства.

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

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





где:

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

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

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

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

Для расчета объема принятых сточных вод специалистом использовались сведения о фактических объемах принятых от потребителей сточных вод за 2021 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела счетами-фактурами, выставленными абонентам за январь-декабрь 2021 года (помесячно), а также данные о фактических объемах сточных вод за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

При определении темпа изменения потребления воды за 2018-2021 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов технической воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Проанализировав представленные документы (в том числе информацию, представленную организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения), а также динамику объемов за последние 3 года в соответствии с п.п. 4-5 Методических указаний, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов принятых от потребительского рынка сточных вод по расчету регулятора согласно Методическим указаниям.

Расчет объема принятых сточных вод по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 16:

Таблица 16



Корректировка объемов принятых хозяйственно-бытовых сточных вод КАО «Азот» на 2023 год представлена в Таблице 17:

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 431330,00 | - | 431330,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 375435,00 | - | 375435,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 309404,99 | - | 309404,99 |

По расчету регулирующего органа планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***154702,50*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***154702,50*** м3.

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

- общий объем пропущенных сточных вод в размере 309404,99 м3 учтен на уровне объема сточных вод, принятых от потребительского рынка, в связи с тем, что согласно предложению организации, объемы сточных вод при тарифном регулировании заявлены без учета сточных вод от собственных нужд производства;

- сточные воды от хозяйственных нужд предприятия отсутствуют.

Баланс водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод представлен в Таблице 18.

Таблица 18



**Транспортировка сточных вод**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

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

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

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



где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

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

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

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2023 год**

**Операционные расходы**

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



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

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

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходы **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 8077,41 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 7229,54 тыс. руб.;
* индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104%, на 2023 год – 104%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

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

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 7229,54 тыс. руб.;
* индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2023 год определены** в сумме 8256,49 тыс. руб.

ОР2023 = 7229,54 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,04) х (1+0)] = 8256,49 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

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

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

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения СН2. Поставка электрической энергии осуществляется ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» по договору от 17.10.2012г. № 2-Э/ПК (том 4 стр. 3-54).

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

- счета-фактуры за потребленную электрическую энергию и мощность за 2021 год (том 2 стр. 59-88);

- расчет средневзвешенного тарифа за 2021 год (том 2 стр. 57-58);

- программа энергосбережения на 2021 год (том 1 стр. 392-396);

- справка главного энергетика КАО «Азот» о фактическом потреблении электрической энергии (по подразделениям холодного водоснабжения и водоотведения) (том 1 стр. 12).

Расходы на электрическую энергиюрегулирующим органом на 2023 год **утверждены** в размере 3696,39 тыс.руб. (объем электрической энергии – 1132,37 тыс. кВт\*ч., цена – 3,36 руб./кВт\*ч). Организацией расходы на электрическую энергию **предложены** в размере 3881,45 тыс.руб. (объем электрической энергии – 1141,38 тыс. кВт\*ч, цена – 3,40 руб./кВт\*ч).

В процессе экспертизы **определены** расходы в сумме 3639,97 тыс. руб. (объем электроэнергии 1085,92 тыс. кВт\*ч рассчитан в соответствии с утвержденным долгосрочными параметрами регулирования тарифов на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 0,02 кВт\*ч/м3 и объемом принятых сточных вод, цена на электроэнергию 3,35 руб./кВт\*час рассчитана исходя из средневзвешенного тарифа на электроэнергию по факту 2021 года (3,11409 руб./кВт\*ч. по данным организации на основании представленных счетов-фактур за январь-декабрь 2021 года (без учета затрат цеха энергоснабжения)) с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5 % и на 2023 год 104 %).

**Амортизация**

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 основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

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.

Расходы на амортизацию основных средств **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 2267,16 тыс. руб. Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 2418,60 тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств». Среди обосновывающих документов предприятием представлены ведомости износа основных средств по участкам водоснабжения и водоотведения (том 1 стр. 156-166), ведомости поступления/выбытия объектов (том 3 стр. 255-258), а также аналитические отчеты по счетам бухгалтерского учета 23.05, 01 и 02 (том 3 стр. 155-254). Дополнительно по запросу регулятора предприятием были представлены инвентарные карточки по объектам основных средств (выборочно) в электронном виде.

**Необходимо отметить**, что с 01.01.2020 на предприятии введен раздельный учет расходов по регулируемым видам деятельности. Затраты на амортизацию основных средств по объектам, относящимся к транспортировке сточных вод, отражены в ведомости амортизации основных средств по подразделениям «Участок канализования» и «Участок по ультрафиолетовому обеззараживанию очищенных стоков», а также в аналитических отчетах по счетам бухгалтерского учета 23.05, 01 и 02 по данным подразделениям. Ведомость амортизации также дополнительна была представлена в электронном виде по устному запросу регулятора.

Анализ представленной ведомости показал, что часть объектов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, является объектами общехозяйственного назначения, и сумма начисленной по ним амортизации должна распределяться между всеми видами деятельности (межцеховые подземные коммуникации аммиака и серной кислоты инв. №№ 58336, 58337, 58338, 58339, 58340, 58353). Отнесение общей суммы амортизации по данным объектам на регулируемый вид деятельности, по мнению регулятора, является некорректным. Механизм распределения расходов между видами деятельности отсутствует. В связи с чем, расходы на амортизацию по данным объектам регулятором исключены.

Кроме того, в результате проведенного анализа было выявлено, что в отношении некоторых объектов предприятием была проведена модернизация, что привело к увеличению их балансовой стоимости (трубопроводы напорные инв. №№ 58397, 58398).

По данному вопросу **регулятор считает необходимым пояснить** следующее. В соответствии с п. 8 ст. 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – Федеральный закон № 416-ФЗ) мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения входят в состав инвестиционной программы организации, осуществляющей холодное водоснабжение, водоотведение.

Согласно п.п. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона № 416-ФЗ утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения. Утверждение инвестиционных программ организаций водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется в соответствии с Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

В соответствии с п. 10 Правил утверждения инвестиционных программ в инвестиционную программу включаются мероприятия по строительству, а также мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, обеспечивающие изменение технических характеристик этих объектов и предполагающие изменение первоначальной (полной) стоимости модернизируемого и (или) реконструируемого объекта, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоснабжения и водоотведения.

**КАО «Азот» за утверждением инвестиционной программы в сфере водоотведения в регулирующий орган не обращалось.** Соответственно, мероприятия по модернизации объектов водоотведения (транспортировка сточных вод) регулирующим органом не согласовывались. Обоснование необходимости реализации данных мероприятий в регулирующий орган не представлялось.

На основании вышеизложенного, при формировании расходов по статье «Амортизация основных средств» учет затрат на амортизационные отчисления по модернизированным объектам при корректировке тарифов на 2023 год регулятор также считает нецелесообразным.

Таким образом, в процессе экспертизы на 2023 год амортизация основных средств **принята** регулятором на основании представленной ведомости амортизации основных средств и инвентарных карточек по объектам с корректировкой регулятора в части исключения объектов общехозяйственного назначения и объектов, в отношении которых была проведена модернизация.

В связи с тем, что в соответствии с предложением предприятия расходы на плановый период формируются регулятором без учета расходов на собственные нужды производства (то есть в доле на потребительский рынок), затраты по статье приняты в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации). Фактическая доля за 2021 год составила 0,7443.

Общая сумма расходов по статье «Амортизация основных средств» на 2023 год составила 2284,39 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

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

По статье **«Расходы на арендную плату»** регулирующим органом расходы на 2023 год утверждены в размере 4513,27 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 25260,39 тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на аренду земельного участка для размещения буферного пруда с рассеивающим выпуском.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- договор аренды земельного участка от 01.03.2005 № 05-0010, заключенный с Комитетом по управлению муниципальным имуществом города Кемерово (с дополнительными соглашениями) (том 1 стр. 168-193);

- уведомление об изменении арендной платы по договору аренды земельного участка от 01.03.2005 № 05-0010 (уведомление от 09.12.2021 № 9-12/540) (том 1 стр. 194).

В соответствии с документами, представленными организацией в регулирующий орган в предыдущие периоды регулирования, общая сумма арендной платы в год составляла 6501,80 тыс.руб. (без выделения доли, приходящейся на потребительский рынок). Согласно представленному уведомлению об изменении арендной платы по договору аренды земельного участка от 01.03.2005 № 05-0010 (уведомление от 09.12.2021 № 9-12/540) (том 1 стр. 194), с 01.01.2022г. арендная плата за земельный участок составляет 8247,80145 тыс. руб. в квартал, то есть 32991,21 тыс.руб. в год.

Данная величина рассчитана в соответствии с Порядком определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, в городском округе - городе Кемерово и предоставленные в аренду без торгов, условий и сроков внесения арендной платы, утвержденным постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 27.02.2008 № 62, с учетом внесенных изменений.

[П. 3 ст. 39.7](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590878q3C7E) Земельного кодекса РФ, вступившим в законную силу с 1 марта 2015 г., предусмотрено, что, если иное не установлено [З](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECqEC9E)емельным кодексом РФ или другими Федеральными законами, порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается:

1) Правительством Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности;

2) органом государственной власти субъекта Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в собственности субъекта Российской Федерации, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;

3) органом местного самоуправления в отношении земельных участков, находящихся в муниципальной собственности.

[П. 4 ст. 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 [п.п. 2 ст. 49](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7B37qAC8E) ЗК 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 вышеназванным [п.п. 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16 июля 2009 г. № 582 (в редакции постановления Правительства РФ от 07.09.2020 № 1369) (далее - Правила № 582).

Согласно [п. 5](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCBF40EFC59786CC0030B84D5ECE9E2E9596A590Eq7C8E) Правил № 582, до утверждения Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии ставок арендной платы арендная плата рассчитывается в соответствии со ставками арендной платы, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации, в отношении земельных участков, которые предоставлены без проведения торгов для размещения, в частности, линий электропередачи, линий связи, в том числе линейно-кабельных сооружений, трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, гидроэлектростанций, тепловых станций и других электростанций, обслуживающих их сооружений и объектов, объектов электросетевого хозяйства и иных определенных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике объектов электроэнергетики.

Во исполнение данного [пункта](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCBF40EFC59786CC0030B84D5ECE9E2E9596A590Eq7C8E) Правил № 582 Минэкономразвития издан [Приказ](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BC8F10FFC587B6CC0030B84D5ECqEC9E) 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», которым утверждена **ставка арендной платы в размере *0,7%* кадастровой стоимости соответствующего земельного участка** в отношении земельных участков, находящихся в собственностиРоссийской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод.

В Обзоре судебной практики Верховного Суда Российской Федерации № 1 (2018), утвержденном Президиумом Верховного Суда Российской Федерации 28 марта 2018г. [(вопрос № 18)](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BC8FD0AF9517C6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7931AF7Eq0C2E), указано, что поскольку [пунктом 4 ст. 39.7](consultantplus://offline/ref=C447EE823A483817B6CC0156E3783C7BCAF509FB507F6CC0030B84D5ECE9E2E9596A590C7C30qACAE) ЗК РФ, вступившей в действие с 1 марта 2015 г., установлены случаи, при наличии которых размер арендной платы за некоторые виды публичных земель не может превышать размер арендной платы, установленный в отношении федеральных земель, данная норма Земельного кодекса подлежит применению с указанной даты при определении арендной платы за все публичные земли независимо от того, какие правила установлены нормативными правовыми актами субъектов или муниципальных образований.

На основании вышеизложенного, регулирующий орган полагает обоснованным принять расходы на арендную плату за земельный участок в размере ***0,7%*** от его кадастровой стоимости. Кадастровая стоимость арендуемого земельного участка по данным публичной кадастровой карты составляет ***1203669,05*** тыс.руб. Таким образом расчет арендной платы, произведенный регулятором, будет выглядеть следующим образом:

***1203669,05*** тыс. руб. \* ***0,7%*** = ***8425,68*** тыс. руб.

Затраты по статье приняты в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации). Фактическая доля за 2021 год составила 0,7443. Общая сумма расходов в доле составила 6271,44 тыс.руб.

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

По статье **«Налог на имущество»** регулятором утверждены затраты на 2023 год в размере 2079,81 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 2164,48 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 2144,24 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлена общая налоговая декларация по налогу на имущество по всей организации (том 3 стр. 37-39), а также служебные записки бухгалтерии о фактическом начислении налога на имущество по участкам холодного водоснабжения и водоотведения (том 1 стр. 167). Согласно представленным данным общая сумма налога на имущество распределяется предприятием между видами деятельности. При этом механизм такого распределения предприятием не представлен.

Данный подход, по мнению регулятора, является некорректным, так как начисление налога на имущество должно производиться в отношении каждого конкретного объекта основных средств, относящегося к определенному виду деятельности (за исключением имущества общехозяйственного назначения). Подход к распределению общей суммы налога на имущество по аналогии с косвенными расходами может привести к искажению информации и «перекосу» сумм между видами деятельности.

На основании вышеизложенного, расходы по статье были рассчитаны регулятором в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, исходя из имеющихся данных об остаточной стоимости имущества по объектам водоотведения (транспортировка сточных вод) (на основании представленной ведомости амортизации основных средств) и величины амортизационных отчислений.

Кроме того, необходимо отметить, что по устному запросу регулятора предприятием были представлены ведомости наличия основных средств по состоянию на 31.12.2021 (в электронном виде). Анализ данных документов показал, что часть объектов относится к движимому имуществу, следовательно, налог на имущество на данные объекты не начисляется согласно ст. 374 Налогового кодекса РФ. В связи с чем, при расчете налога на имущество регулятором были исключены объекты движимого имущества.

Подробный расчет расходов по статье представлен в Таблице 19.

Затраты по статье приняты в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации). Фактическая доля за 2021 год составила 0,7443.

Таблица 19



Общая сумма расходов по статье составила 2144,24 тыс.руб.

**Недополученные доходы / выпадающие расходы**

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

**«Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»**

Регулирующим органом затраты по данной статье на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 543,03 тыс. руб.

В данной статье предприятием учтены доходы организации, не полученные в связи со снижением фактических объемов транспортируемых сточных вод по сравнению с плановыми за 2021 год. Обосновывающие материалы по данной статье затрат представлены в материалах тарифного дела: реестр операций по продажам мат.ценостей в разрезе номенклатурных номеров за 2021 год (том 2 стр. 29-40), счета-фактуры, выставленные абонентам за 2021 год (том 5 стр. 24-343).

Недополученные доходы за 2021 год учтены регулятором при расчете расходов по статье **«Размер корректировки 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»** в соответствии с главой VII Методических указаний.

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

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

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

В соответствии с экспертным заключением специалистов ОАО «Агентство энергетических экспертиз», представленным в рамках исполнения государственного контракта № 4к от 23.05.2022 на оказание услуг по проведению анализа материалов для подтверждения фактических расходов ремонтных программ 2021 года, представленных регулируемыми организациями, оказывающими услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса в рамках государственного регулирования тарифов на 2023 год, общая сумма средств, затраченных на мероприятия по капитальным ремонтам в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) составила 1537,03 тыс.руб.

При этом плановые расходы на данные мероприятия на 2021 год были утверждены в размере 1942,98 тыс.руб. Отклонение составило:

1942,98 – 1537,03 = 405,95 тыс.руб.

Неосвоенная сумма подлежит исключению в полном объеме. Таким образом, из необходимой валовой выручки 2023 года исключена сумма неосвоенных средств 2021 года в размере 405,95 тыс.руб.

**Нормативная прибыль**

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

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

В соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается. В связи с чем долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение (транспортировка сточных вод) КАО «Азот» (г. Кемерово) нормативный уровень прибыли не утвержден.

Регулирующим органом расходы по данной статье на 2023 год не утверждены. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2019-2023 годы для КАО «Азот» не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

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

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

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

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

Расходы по данной статье на 2023 год регулятором не утверждены, предприятием в целях корректировки не заявлены. КАО «Азот» не наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоотведения.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

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

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

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, предусмотрена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки.

Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки представлена в п. 42 Методических указаний:

,

где:

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

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

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

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, регулирующим органом при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону увеличения на сумму 83,03 тыс.руб., 2021 года в сторону увеличения на сумму 91,35 тыс.руб., 2022 года в сторону уменьшения на сумму 251,04 тыс.руб., 2023 года в сторону уменьшения на сумму 294,52 тыс.руб.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести корректировку НВВ в сторону увеличения на сумму 76,66 тыс.руб. (учтена оставшаяся сумма отрицательной корректировки 2020-2022 гг.). Расчет представлен в Таблице 20.

Таблица 20



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

**«Размер корректировки 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»**

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

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



где:

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 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) 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 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, 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 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

 - 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 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 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 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки 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, по услуге водоотведения (транспортировка сточных вод)** представлен в Таблице 21.

Таблица 21



Расчет расходов на покупную электрическую энергию за 2021 год представлен в Таблице 22.

Таблица 22



Таким образом общая сумма расходов по статье на 2023 год по расчету регулятора составила 873,22 тыс.руб. в сторону увеличения.

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

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

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



где:

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

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

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

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

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

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

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

, (36)

где:

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

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

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (по услуге транспортировка сточных вод) представлены в Таблице 23.

Таблица 23



При корректировке тарифов на 2023 год данный показатель не применяется в силу положений постановления 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» и приказа ФАС России от 11.05.2022 № 350/22 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и от 27 декабря 2013 г. № 1746-э».

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения (транспортировка сточных вод) КАО «Азот» (г. Кемерово) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 8256,49 + 8009,73 + 3639,97 + 0 + 2284,39 + 0 + 0 – 0 + + 76,66 + 873,22 = 23140,45 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 9824,99 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 13315,45 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2023 года над уровнем тарифа, действующим по состоянию на 31 декабря 2022 года (0,38 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Натуральные показатели по транспортировке сточных вод**

Регулирующим органом утвержден объем транспортируемых сточных вод на 2023 год в размере 53922378,00 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 54351421,00 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 429043,00 м3 в сторону увеличения).

При формировании натуральных показателей 2019-2023гг. по предложению организации объем услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения рассматривается без учета объемов на собственные нужды производства.

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

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





где:

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

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

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

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

Для расчета объема транспортируемых сточных вод специалистом использовались сведения о фактических объемах пропущенных сточных вод за 2021 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела счетами-фактурами, выставленными абонентам за январь-декабрь 2021 года (помесячно), а также данные о фактических объемах пропущенных сточных вод за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

При определении темпа изменения объема транспортируемых сточных вод за 2018-2021 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов технической воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Проанализировав представленные документы (в том числе информацию, представленную организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения), а также динамику объемов за последние 3 года в соответствии с п.п. 4-5 Методических указаний, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов транспортируемых сточных вод по расчету регулятора согласно Методическим указаниям.

Расчет объема транспортируемых сточных вод по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 24:

Таблица 24



Корректировка объемов транспортируемых сточных вод КАО «Азот» на 2023 год представлена в Таблице 25:

Таблица 25

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 53922378,00 | - | 53922378,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 54351421,00 | - | 54351421,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 51710493,08 | - | 51710493,08 |

По расчету регулирующего органа планируемый объем транспортируемых сточных вод с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***25855246,54*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***25855246,54*** м3.

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

- общий объем пропущенных сточных вод в размере 51710493,08 м3 учтен на уровне объема сточных вод, принятых от потребительского рынка, в связи с тем, что согласно предложению организации, объемы сточных вод при тарифном регулировании заявлены без учета сточных вод от собственных нужд производства;

- сточные воды от хозяйственных нужд предприятия отсутствуют.

Баланс водоотведения (транспортировка сточных вод) представлен в Таблице 26.

Таблица 26



**Тарифы на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку сточных вод**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на техническую воду, водоотведение, транспортировку сточных вод 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, водоотведения, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку сточных вод с учетом календарной разбивки:

Таблица 27

Тарифы на техническую воду, водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод, транспортировку сточных вод, реализуемые КАО «Азот»

(Кемеровский 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 |
| Техническая вода | | | | |
| КАО «Азот» | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2,99 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3,88 | 29,8 |
| Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | |
| КАО «Азот» | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 33,57 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 48,81 | 45,4 |
| Транспортировка сточных вод | | | | |
| КАО «Азот» | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 0,380 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 0,515 | 35,5 |

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

Техническая вода:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2,40 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2,99 руб./ м3.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 23,36 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 33,57 руб./ м3.

Транспортировка сточных вод:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 0,37 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 0,38 руб./ м3.

Дополнительно необходимо отметить:

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 № 11 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Производственная программа**

**КАО «Азот» (Кемеровский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Кемеровское Акционерное Общество «Азот» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650021, г. Кемерово, ул. Грузовая, стр. 1 |
| 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 технической водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 2218,23 | - | - | - |
| 2020 | 2270,71 | - | - | - |
| 2021 | 2322,16 | - | - | - |
| 2022 | 2390,93 | - | - | - |
| 2023 | 2533,33 | - | - | - |
| 1. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 1139,27 | - | - | - |
| 2020 | 1166,23 | - | - | - |
| 2021 | 1192,65 | - | - | - |
| 2022 | 1227,97 | - | - | - |
| 2023 | 1301,10 | - | - | - |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 1856,02 | - | - | - |
| 2020 | 1899,93 | - | - | - |
| 2021 | 1942,98 | - | - | - |
| 2022 | 2000,52 | - | - | - |
| 2023 | 2119,67 | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества воды и качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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 технической водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 10848755 | 10848755 | 11184185 | 11184185 | 11083685 | 11083685 | 11083760 | 11083760 | 8883632 | 8883632 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 10848755 | 10848755 | 11184185 | 11184185 | 11083685 | 11083685 | 11083760 | 11083760 | 8883632 | 8883632 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 10848755 | 10848755 | 11184185 | 11184185 | 11083685 | 11083685 | 11083760 | 11083760 | 8883632 | 8883632 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 10848755 | 10848755 | 11184185 | 11184185 | 11083685 | 11083685 | 11083760 | 11083760 | 8883632 | 8883632 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 10848755 | 10848755 | 11184185 | 11184185 | 11083685 | 11083685 | 11083760 | 11083760 | 8883632 | 8883632 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 215665 | 215665 | 209163 | 209163 | 215508 | 215508 | 200587 | 200587 | 154703 | 154703 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 215665 | 215665 | 209163 | 209163 | 215508 | 215508 | 200587 | 200587 | 154703 | 154703 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 215665 | 215665 | 209163 | 209163 | 215508 | 215508 | 200587 | 200587 | 154703 | 154703 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 215665 | 215665 | 209163 | 209163 | 215508 | 215508 | 200587 | 200587 | 154703 | 154703 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 215665 | 215665 | 209163 | 209163 | 215508 | 215508 | 200587 | 200587 | 154703 | 154703 |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 26961189 | 26961189 | 26954681 | 26954681 | 26940630 | 26940630 | 27188580 | 27188580 | 25855247 | 25855247 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 26961189 | 26961189 | 26954681 | 26954681 | 26940630 | 26940630 | 27188580 | 27188580 | 25855247 | 25855247 |
| 3.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 26961189 | 26961189 | 26954681 | 26954681 | 26940630 | 26940630 | 27188580 | 27188580 | 25855247 | 25855247 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 26961189 | 26961189 | 26954681 | 26954681 | 26940630 | 26940630 | 27188580 | 27188580 | 25855247 | 25855247 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 19093,81 | 21480,53 | 22144,69 | 23934,16 | 23719,09 | 26600,84 | 26601,02 | 33140,44 | 26562,06 | 34468,49 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, тыс. руб. | 4539,75 | 5083,22 | 4929,97 | 5070,11 | 5034,27 | 5034,27 | 4685,72 | 6733,71 | 5193,36 | 7551,03 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод),  тыс. руб. | 8627,58 | 9706,03 | 9703,69 | 10242,78 | 9968,03 | 9968,03 | 10059,77 | 10331,66 | 9824,99 | 13315,45 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2019 | 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,52 | 0,52 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 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) | 26,90 | 26,90 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 |
| 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) | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 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 |
| 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,33 | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 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 | 6,79 | 4,12 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |

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 | - |
| 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 | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,50 | 0,50 | - |
| 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) | 22,30 | 22,30 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 68,00 | 68,00 | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,33 | 0,33 | - |
| 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 | 0,02 | 0,02 | - |
| 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 | 0,79 | 0,79 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2021 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2017 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 12632,15 |
| Итого: | | 12632,15 |
| 2. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 1139,27 |
| Итого: | | 1139,27 |
| 3. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | |
| 3.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 2485,48 |
| Итого: | | 2485,48 |
| 2018 год | | |
| 4. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| 4.1. | Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 15215,45 |
| Итого: | | 15215,45 |
| 5. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | |
| 5.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 1688,52 |
| Итого: | | 1688,52 |
| 6. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | |
| 6.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 2761,35 |
| Итого: | | 2761,35 |
| 2019 год | | |
| 7. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| 7.1. | Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 16594,37 |
| Итого: | | 16594,37 |
| 8. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | |
| 8.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 2395,63 |
| Итого: | | 2395,63 |
| 9. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | |
| 9.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 3058,40 |
| 1 | 2 | 3 |
| Итого: | | 3058,40 |
| 2020 год | | |
| 10. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| 10.1. | Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 6657,64 |
| Итого: | | 6657,64 |
| 11. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | |
| 11.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 61,34 |
| Итого: | | 61,34 |
| 12. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | |
| 12.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 0,00 |
| Итого: | | 0,00 |
| 2021 год | | |
| 13. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| 13.1. | Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 2503,03 |
| Итого: | | 2503,03 |
| 14. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | |
| 14.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 1958,30 |
| Итого: | | 1958,30 |
| 15. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | |
| 15.1. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 1537,03 |
| Итого: | | 1537,03 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 12 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | КАО "Азот" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ВО трансп. |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | | **2022 год** | **2023 год** | **2023 год (корректировка)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **2023 год (корректировка)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 12 | 14 | 16 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 53 922 378,00 | 53 909 362,00 | 53 881 260,20 | 52 413 621,87 | 54 377 160,40 | 53 922 378,00 | 429 043,00 | 54 351 421,00 | -2 211 884,92 | 51 710 493,08 | 25 855 246,54 | 25 855 246,54 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 53 922 378,00 | 53 909 362,00 | 53 881 260,20 | 52 413 621,87 | 54 377 160,40 | 53 922 378,00 | 429 043,00 | 54 351 421,00 | -2 211 884,92 | 51 710 493,08 | 25 855 246,54 | 25 855 246,54 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 53 922 378,00 | 53 909 362,00 | 53 881 260,20 | 52 413 621,87 | 54 377 160,40 | 53 922 378,00 | 429 043,00 | 54 351 421,00 | -2 211 884,92 | 51 710 493,08 | 25 855 246,54 | 25 855 246,54 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 53 922 378,00 | 53 909 362,00 | 53 881 260,20 | 52 413 621,87 | 54 377 160,40 | 53 922 378,00 | 429 043,00 | 54 351 421,00 | -2 211 884,92 | 51 710 493,08 | 25 855 246,54 | 25 855 246,54 | объем принят по расчету регулирующего органа в соответствии с п.5 Методических указаний на основании данных о динамике фактических объемов за предыдущие 3 года |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **18 297,98** | **20 031,83** | **20 175,07** | **43 348,27** | **22 019,49** | **20 634,04** | **38 037,07** | **58 671,11** | **1 962,48** | **22 596,52** | **9 553,02** | **13 043,49** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **8 227,37** | **8 540,69** | **8 796,22** | **10 046,76** | **9 083,82** | **9 361,28** | **10 203,14** | **19 564,42** | **69,17** | **9 430,45** | **4 715,22** | **4 715,22** |  |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **122,31** | **125,21** | **128,04** | **33,96** | **131,83** | **136,66** | **607,30** | **743,96** | **3,03** | **139,68** | **69,84** | **69,84** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **3 157,12** | **3 350,47** | **3 488,40** | **3 421,21** | **3 618,82** | **3 696,39** | **185,06** | **3 881,45** | **-56,42** | **3 639,97** | **1 819,99** | **1 819,99** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,79 | 2,96 | 3,08 | 3,11 | 3,17 | 3,26 | 0,00 | 3,40 | 0,00 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 132,37 | 1 132,10 | 1 131,51 | 1 098,62 | 1 141,92 | 1 132,37 | 0,00 | 1 141,38 | 0,00 | 1 085,92 | 542,96 | 542,96 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **3 157,12** | **3 350,47** | **3 488,40** | **3 421,21** | **3 618,82** | **3 696,39** | **185,06** | **3 881,45** | **-56,42** | **3 639,97** | **1 819,99** | **1 819,99** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,79 | 2,96 | 3,08 | 3,11 | 3,17 | 3,26 |  | 3,40 |  | 3,35 | 3,35 | 3,35 | рассчитан исходя из фактического средневзвешенного тарифа за январь-декабрь 2021 года (3,11409 руб/кВт.ч) с применением ИЦП Минэкономразвития РФ 103,5% на 2022 год и 104% на 2023 год |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 132,37 | 1 132,10 | 1 131,51 | 1 098,62 | 1 141,92 | 1 132,37 |  | 1 141,38 |  | 1 085,92 | 542,96 | 542,96 | по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования на 2019-2023гг.) |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **766,74** | **784,88** | **802,67** | **1 229,22** | **826,44** | **856,66** | **626,44** | **1 483,10** | **18,99** | **875,65** | **437,83** | **437,83** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 18 413,54 | 18 849,18 | 19 276,30 | 29 520,17 | 19 847,14 | 20 572,97 | 0,00 | 34 617,19 | 0,00 | 21 029,17 | 21 029,17 | 21 029,17 |  |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 | 3,47 |  | 3,57 |  | 3,47 | 3,47 | 3,47 | по плану 2022 года |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **235,77** | **241,35** | **246,82** | **367,28** | **254,13** | **263,42** | **192,19** | **455,61** | **5,84** | **269,26** | **134,63** | **134,63** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **914,98** | **936,62** | **957,85** | **3 187,53** | **986,22** | **1 022,28** | **2 137,72** | **3 160,00** | **22,67** | **1 044,95** | **522,48** | **522,48** |  |
| **ОР** |  | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 140,03 | 143,34 | 146,59 | 602,75 | 150,93 | 156,45 | 511,29 | 667,74 | 3,47 | 159,92 | 79,96 | 79,96 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 18 522,49 | 18 960,32 | 19 390,35 | 56 235,54 | 19 964,57 | 20 695,08 | 0,00 | 63 287,81 | 0,00 | 21 153,59 | 21 153,59 | 21 153,59 |  |
|  |  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,89 | 0,63 | 0,63 |  | 0,88 |  | 0,63 | 0,63 | 0,63 | по плану 2022 года |
| **ОР** |  | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 43,06 | 44,08 | 45,08 | 184,10 | 46,41 | 48,11 | 157,02 | 205,13 | 1,07 | 49,18 | 24,59 | 24,59 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 731,89 | 749,20 | 766,18 | 2 400,68 | 788,87 | 817,72 | 1 469,41 | 2 287,13 | 18,13 | 835,85 | 417,93 | 417,93 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | эксплуатационные расходы | тыс руб | 731,89 | 749,20 | 766,18 | 2 400,68 | 788,87 | 817,72 | 1 469,41 | 2 287,13 | 18,13 | 835,85 | 417,93 | 417,93 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **3 030,45** | **3 102,16** | **3 172,44** | **1 807,56** | **3 266,39** | **3 385,86** | **6 454,44** | **9 840,30** | **75,06** | **3 460,93** | **1 730,46** | **1 730,46** |  |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 3 030,45 | 3 102,16 | 3 172,44 | 1 807,56 | 3 266,39 | 3 385,86 | 6 454,44 | 9 840,30 | 75,06 | 3 460,93 | 1 730,46 | 1 730,46 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | услуги по охране природы | тыс руб | 562,82 | 576,14 | 589,19 | 1 807,56 | 606,64 | 628,83 | 2 650,79 | 3 279,62 | 13,94 | 642,77 | 321,39 | 321,39 |
| **ОР** | О | 3.10.3.2 | лампа ДБ-500 | тыс руб | 2 467,63 | 2 526,02 | 2 583,25 | 0,00 | 2 659,75 | 2 757,03 | 3 803,65 | 6 560,68 | 61,12 | 2 818,15 | 1 409,08 | 1 409,08 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **2 159,28** | **2 210,37** | **2 260,46** | **4 967,45** | **2 327,40** | **2 412,52** | **6 850,70** | **9 263,22** | **53,49** | **2 466,01** | **1 233,00** | **1 233,00** |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 856,02** | **1 899,93** | **1 942,98** | **4 262,02** | **2 000,52** | **2 073,69** | **6 806,69** | **8 880,38** | **45,98** | **2 119,67** | **1 059,83** | **1 059,83** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **303,26** | **310,44** | **317,47** | **705,43** | **326,87** | **338,83** | **44,01** | **382,84** | **7,51** | **346,34** | **173,17** | **173,17** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 303,26 | 310,44 | 317,47 | 705,43 | 326,87 | 338,83 | 44,01 | 382,84 | 7,51 | 346,34 | 173,17 | 173,17 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **2 267,16** | **2 267,16** | **2 267,16** | **2 469,42** | **2 260,30** | **2 267,16** | **151,44** | **2 418,60** | **17,23** | **2 284,39** | **1 142,19** | **1 142,19** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **2 267,16** | **2 267,16** | **2 267,16** | **2 469,42** | **2 260,30** | **2 267,16** | **151,44** | **2 418,60** | **17,23** | **2 284,39** | **1 142,19** | **1 142,19** | в соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС расходы приняты с корректировкой регулятора (исключены объекты общехозяйственного назначение, объекты, не относящиеся к регулируемому виду деятельности, а также объекты, по которым была проведена модернизация без утверждения инвест.программы и без согласования с регулятором) |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **4 513,27** | **4 893,48** | **4 809,86** | **23 611,68** | **6 181,40** | **4 513,27** | **20 747,12** | **25 260,39** | **1 758,16** | **6 271,44** | **1 390,48** | **4 880,94** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 4 513,27 | 4 893,48 | 4 809,86 | 23 611,68 | 6 181,40 | 4 513,27 | 20 747,12 | 25 260,39 | 1 758,16 | 6 271,44 | 1 390,48 | 4 880,94 | по расчету регулятора в соответствии с действующим законодательством (в размере 0,7% от кадастровой стоимости земельного участка) в доле на потребительский рынок |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1 130,89** | **2 120,13** | **2 041,38** | **2 252,97** | **2 166,58** | **2 079,81** | **84,67** | **2 164,48** | **64,43** | **2 144,24** | **1 072,12** | **1 072,12** |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 1 130,89 | 2 120,13 | 2 041,38 | 2 252,97 | 2 166,58 | 2 079,81 | 84,67 | 2 164,48 | 64,43 | 2 144,24 | 1 072,12 | 1 072,12 | по расчету регулятора в соответствии с НК РФ (без учета объектов движимого имущества) |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **543,03** | **543,03** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  |  |  |  |  |  | **543,03** | **543,03** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | Учтено в составе статьи "Размер корректировки 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" в соответствии с Методическими указаниями |
| **НР** |  | 11.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 11.3 | Другие | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 11.4 | Расходы, связанные с незапланированным ростом цен на электроэнергию | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** | **383,20** | **383,20** |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  | **1 899,93** |  |  |  | **405,95** | **405,95** | **202,98** | **202,98** | учтено невыполнение производственной программы в части мероприятий по капитальному ремонту за 2021 год по экспертному заключению специалистов ОАО "АЭЭ" |
| **НР** |  | **14** | **Расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **18 681,18** | **20 415,03** | **20 175,07** | **43 348,27** | **20 119,56** | **20 634,04** | **38 580,10** | **59 214,14** | **1 556,53** | **22 190,57** | **9 350,05** | **12 840,51** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 18 681,18 | 20 415,03 | 20 175,07 | 43 348,27 | 20 119,56 | 20 634,04 | 38 580,10 | 59 214,14 | 1 556,53 | 22 190,57 | 9 350,05 | 12 840,51 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-347,57** | **-468,57** | **-239,00** | **0,00** | **271,88** | **-294,52** | **294,52** | **0,00** | **1 244,40** | **949,88** | **474,94** | **474,94** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  | **-251,04** | **-294,52** | **294,52** |  | **294,52** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, регулятором произведена корректировка общей суммы НВВ (учтено в размереоставшейся части минусовой корректировки 2022 года 76,66 тыс.руб.) |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **83,03** | **91,35** |  | **0,00** |  | **0,00** |  | **76,66** | **76,66** | 38,33 | 38,33 |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки 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 | тыс руб |  |  | **176,15** |  | **522,92** |  |  |  | **873,22** | **873,22** | 436,61 | 436,61 | рассчитано в соответствии с Методическими указаниями по итогу 2021 года |
| **КР** |  | 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб | **-347,57** | **-551,60** | **-506,50** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **18 333,61** | **19 946,46** | **19 936,07** | **43 348,27** | **20 391,44** | **20 339,52** | **38 874,62** | **59 214,14** | **2 800,93** | **23 140,45** | **9 824,99** | **13 315,45** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **18 333,61** | **19 946,46** | **19 936,07** | **43 348,27** | **20 391,44** | **20 339,52** | **38 874,62** | **59 214,14** | **2 800,93** | **23 140,45** | **9 824,99** | **13 315,45** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **0,34** | **0,37** | **0,37** | **0,83** | **0,38** | **0,38** |  | **1,09** |  | **0,448** | **0,380** | **0,515** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 0,34 | 0,37 | 0,37 | 0,83 | 0,38 | 0,38 |  | 1,09 |  | 0,448 | 0,380 | 0,515 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **906,77** | **928,22** | **949,26** | **1 831,97** | **977,37** | **1 013,11** |  | **2 150,84** |  | **1 035,58** | **517,79** | **517,79** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **4,10** | **4,10** | **4,10** | **4,36** | **4,10** | **4,10** |  | **4,45** |  | **4,10** | **4,10** | **4,10** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **18 430,28** | **18 866,26** | **19 293,83** | **34 989,09** | **19 865,19** | **20 591,73** |  | **40 282,64** |  | **21 048,29** | **21 048,29** | **21 048,29** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  | **1** |  |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** | **6,0** |  | **4,3** |  |  |  |  | **4,0** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,0237** | **1,0494** |  | **1,0326** |  |  |  |  | **1,0296** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0** | **0** | **0** |  | **0** | **0** |  | **0** |  | **0** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **16 414,02** | **18 147,87** | **17 907,91** | **40 878,85** | **17 859,26** | **18 366,88** | **38 428,66** | **56 795,54** | **1 539,30** | **19 906,19** | **8 207,85** | **11 698,32** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **7 229,54** | **7 400,59** | **7 568,28** | **11 592,99** | **7 792,40** | **8 077,41** | **16 868,78** | **24 946,19** | **179,08** | **8 256,49** | **4 128,24** | **4 128,24** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **6 027,36** | **7 396,81** | **6 851,24** | **25 864,65** | **6 448,04** | **6 593,09** | **21 374,81** | **27 967,90** | **1 416,64** | **8 009,73** | **2 259,62** | **5 750,09** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **3 157,12** | **3 350,47** | **3 488,40** | **3 421,21** | **3 618,82** | **3 696,39** | **185,06** | **3 881,45** | **- 56,42** | **3 639,97** | **1 819,99** | **1 819,99** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **2 267,16** | **2 267,16** | **2 267,16** | **2 469,42** | **2 260,30** | **2 267,16** | **151,44** | **2 418,60** | **17,23** | **2 284,39** | **1 142,19** | **1 142,19** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 347,57** | **- 468,57** | **- 239,00** | **-** | **271,88** | **- 294,52** | **294,52** | **-** | **1 244,40** | **949,88** | **474,94** | **474,94** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **18 333,61** | **19 946,46** | **19 936,07** | **43 348,27** | **20 391,44** | **20 339,52** | **38 874,62** | **59 214,14** | **2 800,93** | **23 140,45** | **9 824,99** | **13 315,45** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | КАО "Азот" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ВС тех.вода |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | | **2022 год** | **2023 год** | **2023 год  (корректировка)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **2023 год (корректировка)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 16 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 21 697 510,00 | 22 368 370,00 | 22 167 370,00 | 16 253 406,00 | 22 167 520,00 | 21 697 510,00 | 313 980,00 | 22 011 490,00 | -3 930 247,00 | 17 767 263,00 | 8 883 631,50 | 8 883 631,50 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 21 697 510,00 | 22 368 370,00 | 22 167 370,00 | 16 253 406,00 | 22 167 520,00 | 21 697 510,00 | 313 980,00 | 22 011 490,00 | -3 930 247,00 | 17 767 263,00 | 8 883 631,50 | 8 883 631,50 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 21 697 510,00 | 22 368 370,00 | 22 167 370,00 | 16 253 406,00 | 22 167 520,00 | 21 697 510,00 | 313 980,00 | 22 011 490,00 | -3 930 247,00 | 17 767 263,00 | 8 883 631,50 | 8 883 631,50 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 21 697 510,00 | 22 368 370,00 | 22 167 370,00 | 16 253 406,00 | 22 167 520,00 | 21 697 510,00 | 313 980,00 | 22 011 490,00 | -3 930 247,00 | 17 767 263,00 | 8 883 631,50 | 8 883 631,50 |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 21 697 510,00 | 22 368 370,00 | 22 167 370,00 | 16 253 406,00 | 22 167 520,00 | 21 697 510,00 | 313 980,00 | 22 011 490,00 | -3 930 247,00 | 17 767 263,00 | 8 883 631,50 | 8 883 631,50 | объем принят по расчету регулирующего органа в соответствии с п.5 Методических указаний на основании данных о динамике фактических объемов за предыдущие 3 года (с учетом изменения плановых объемов в соответствии с заявками абонентов в 2022 году) |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **40 574,34** | **51 663,92** | **54 607,35** | **52 666,47** | **56 106,85** | **60 753,03** | **26 225,89** | **86 978,92** | **-8 123,47** | **52 629,56** | **22 361,57** | **30 267,99** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **27 883,11** | **29 932,59** | **30 819,37** | **27 042,41** | **31 694,72** | **32 209,44** | **14 555,63** | **46 765,08** | **-3 504,42** | **28 705,02** | **14 352,51** | **14 352,51** |  |
| **ОР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **1 208,36** | **1 236,95** | **1 264,97** | **922,67** | **1 302,43** | **1 350,07** | **72,84** | **1 422,91** | **29,93** | **1 380,00** | **690,00** | **690,00** |  |
| **ОР** | О | 3.1.1 | оксихлорид | тыс руб | 1 208,36 | 1 236,95 | 1 264,97 | 922,67 | 1 302,43 | 1 350,07 | 72,84 | 1 422,91 | 29,93 | 1 380,00 | 690,00 | 690,00 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 64,53 | 64,53 | 64,53 | 49,30 | 64,53 | 64,53 |  | 67,46 |  | 64,53 | 32,26 | 32,26 |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 18 726,82 | 19 169,90 | 19 604,26 | 18 716,74 | 20 184,81 | 20 923,07 |  | 21 093,12 |  | 21 386,95 | 21 386,95 | 21 386,95 |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **621,66** | **636,37** | **650,79** | **117,24** | **670,06** | **694,57** | **350,17** | **1 044,74** | **15,39** | **709,97** | **354,98** | **354,98** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **19 668,30** | **21 523,42** | **22 219,66** | **16 022,96** | **22 840,35** | **23 031,21** | **2 194,46** | **25 225,67** | **-3 707,90** | **19 323,31** | **9 661,66** | **9 661,66** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,79 | 2,96 | 3,08 | 3,11 | 3,17 | 3,26 | 0,00 | 3,40 | 0,00 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 7 054,47 | 7 272,59 | 7 207,23 | 5 145,31 | 7 207,28 | 7 054,47 | 0,00 | 7 417,87 | 0,00 | 5 776,63 | 2 888,32 | 2 888,32 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,33 | 0,33 | 0,00 | 0,34 | 0,00 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **19 668,30** | **21 523,42** | **22 219,66** | **16 022,96** | **22 840,35** | **23 031,21** | **2 194,46** | **25 225,67** | **-3 707,90** | **19 323,31** | **9 661,66** | **9 661,66** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,79 | 2,96 | 3,08 | 3,11 | 3,17 | 3,26 |  | 3,40 |  | 3,35 | 3,35 | 3,35 | рассчитан исходя из фактического средневзвешенного тарифа за январь-декабрь 2021 года (3,11409 руб/кВт.ч) с применением ИЦП Минэкономразвития РФ 103,5% на 2022 год и 104% на 2023 год |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 7 054,47 | 7 272,59 | 7 207,23 | 5 145,31 | 7 207,28 | 7 054,47 |  | 7 417,87 |  | 5 776,63 | 2 888,32 | 2 888,32 | по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования на 2019-2023гг.) |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **2 573,14** | **2 634,02** | **2 693,70** | **2 828,86** | **2 773,47** | **2 874,91** | **1 216,37** | **4 091,28** | **63,74** | **2 938,65** | **1 469,33** | **1 469,33** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 24 311,60 | 24 886,81 | 25 450,71 | 26 727,72 | 26 204,43 | 27 162,85 | 0,00 | 38 655,30 | 0,00 | 27 765,08 | 27 765,08 | 27 765,08 |  |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 |  | 8,82 |  | 8,82 | 8,82 | 8,82 | по плану 2022 года |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **791,24** | **809,96** | **828,31** | **855,08** | **852,84** | **884,04** | **372,80** | **1 256,84** | **19,60** | **903,64** | **451,82** | **451,82** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **3 020,41** | **3 091,87** | **3 161,93** | **6 295,60** | **3 255,57** | **3 374,64** | **10 349,00** | **13 723,64** | **74,82** | **3 449,46** | **1 724,73** | **1 724,73** |  |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 811,63 | 830,84 | 849,66 | 1 623,74 | 874,82 | 906,82 | 2 711,25 | 3 618,07 | 20,10 | 926,92 | 463,46 | 463,46 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 18 581,27 | 19 021,06 | 19 451,89 | 31 916,93 | 20 027,93 | 20 760,60 | 0,00 | 63 287,81 | 0,00 | 21 220,73 | 21 220,73 | 21 220,73 |  |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 3,64 | 3,64 | 3,64 | 4,24 | 3,64 | 3,64 |  | 4,76 |  | 3,64 | 3,64 | 3,64 | по плану 2022 года |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 249,58 | 255,48 | 261,27 | 680,42 | 269,01 | 278,85 | 832,62 | 1 111,47 | 6,19 | 285,03 | 142,52 | 142,52 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 1 959,20 | 2 005,55 | 2 051,00 | 3 991,44 | 2 111,73 | 2 188,97 | 6 805,13 | 8 994,10 | 48,53 | 2 237,50 | 1 118,75 | 1 118,75 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | Эксплуатационные расходы | тыс руб | 1 959,20 | 2 005,55 | 2 051,00 | 3 991,44 | 2 111,73 | 2 188,97 | 6 805,13 | 8 994,10 | 48,53 | 2 237,50 | 1 118,75 | 1 118,75 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **3 759,54** | **3 848,49** | **3 935,69** | **8 679,98** | **4 052,24** | **4 200,45** | **8 120,96** | **12 321,42** | **93,13** | **4 293,58** | **2 146,79** | **2 146,79** |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **2 218,23** | **2 270,71** | **2 322,16** | **6 996,94** | **2 390,93** | **2 478,38** | **7 961,66** | **10 440,04** | **54,95** | **2 533,33** | **1 266,66** | **1 266,66** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 541,31** | **1 577,78** | **1 613,53** | **1 683,04** | **1 661,31** | **1 722,07** | **159,30** | **1 881,38** | **38,18** | **1 760,25** | **880,13** | **880,13** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 1 541,31 | 1 577,78 | 1 613,53 | 1 683,04 | 1 661,31 | 1 722,07 | 159,30 | 1 881,38 | 38,18 | 1 760,25 | 880,13 | 880,13 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **3 568,30** | **3 568,30** | **3 568,30** | **4 555,29** | **1 410,86** | **3 568,30** | **2 477,08** | **6 045,38** | **-1 515,46** | **2 052,84** | **1 026,42** | **1 026,42** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **3 568,30** | **3 568,30** | **3 568,30** | **4 555,29** | **1 410,86** | **3 568,30** | **2 477,08** | **6 045,38** | **-1 515,46** | **2 052,84** | **1 026,42** | **1 026,42** | в соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС расходы приняты с корректировкой регулятора (исключены объекты общехозяйственного назначение, объекты, не относящиеся к регулируемому виду деятельности, а также объекты, по которым была проведена модернизация без утверждения инвест.программы и без согласования с регулятором) |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **5 363,39** | **14 314,54** | **16 283,99** | **12 388,79** | **18 949,02** | **20 774,83** | **1 072,22** | **21 847,05** | **-3 196,72** | **17 578,11** | **4 835,85** | **12 742,27** |  |
| **НР** |  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 5 000,00 | 13 951,15 | 15 920,61 | 11 669,95 | 18 314,81 | 20 411,44 | 508,28 | 20 919,72 | -3 526,77 | 16 884,67 | 4 489,12 | 12 395,55 | расчитано исходя из объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии с Налоговым кодексом РФ |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 363,39 | 363,39 | 363,39 | 718,84 | 634,22 | 363,39 | 563,94 | 927,33 | 330,06 | 693,45 | 346,72 | 346,72 | по расчету регулятора в соответствии с НК РФ (без учета объектов движимого имущества) |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **-2 942,52** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **13 424,70** | **13 424,70** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  |  |  |  |  |  | **13 424,70** | **13 424,70** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | Учтено в составе статьи "Размер корректировки 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" в соответствии с Методическими указаниями |
| **НР** |  | 11.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 11.3 | Другие | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 11.4 | Расходы, связанные с незапланированным ростом цен на электроэнергию | тыс руб |  | **-2 942,52** |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **14** | **Расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **40 574,34** | **48 721,40** | **54 607,35** | **52 666,47** | **56 106,85** | **60 753,03** | **39 650,59** | **100 403,62** | **-8 123,47** | **52 629,56** | **22 361,57** | **30 267,99** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 40 574,34 | 48 721,40 | 54 607,35 | 52 666,47 | 56 106,85 | 60 753,03 | 39 650,59 | 100 403,62 | -8 123,47 | 52 629,56 | 22 361,57 | 30 267,99 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **-2 642,56** | **-4 287,43** | **0,00** | **3 634,62** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **8 400,99** | **8 400,99** | **4 200,50** | **4 200,50** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  | **-2 642,56** | **-6 880,88** |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  | **2 669,82** |  |  |  | **6 853,62** | **6 853,62** | 3 426,81 | 3 426,81 | В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, регулятором произведена корректировка общей суммы НВВ (учтено в размере оставшейся части минусовой корректировки 2020-2021гг.) |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки 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 | тыс руб |  |  | **2 593,45** |  | **964,80** |  |  |  | **1 547,37** | **1 547,37** | 773,69 | 773,69 | рассчитано в соответствии с Методическими указаниями по итогу 2021 года |
| **КР** |  | 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **40 574,34** | **46 078,84** | **50 319,93** | **52 666,47** | **59 741,47** | **60 753,03** | **39 650,59** | **100 403,62** | **277,52** | **61 030,55** | **26 562,06** | **34 468,49** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **40 574,34** | **46 078,84** | **50 319,93** | **52 666,47** | **59 741,47** | **60 753,03** | **39 650,59** | **100 403,62** | **277,52** | **61 030,55** | **26 562,06** | **34 468,49** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **1,87** | **2,06** | **2,27** | **3,24** | **2,70** | **2,80** |  | **4,56** |  | **3,43** | **2,99** | **3,88** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 1,87 | 2,06 | 2,27 | 3,24 | 2,70 | 2,80 |  | 4,56 |  | 3,43 | 2,99 | 3,88 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **3 384,77** | **3 464,86** | **3 543,36** | **4 452,60** | **3 648,29** | **3 781,73** |  | **7 709,35** |  | **3 865,57** | **1 932,79** | **1 932,79** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **12,46** | **12,46** | **12,46** | **13,06** | **12,46** | **12,46** |  | **13,58** |  | **12,46** | **12,46** | **12,46** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **22 637,57** | **23 173,22** | **23 698,25** | **28 412,29** | **24 400,06** | **25 292,53** |  | **47 294,13** |  | **25 853,25** | **25 853,25** | **25 853,25** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  | **1** |  |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** | **6,0** |  | **4,3** |  |  |  |  | **4,0** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,0237** | **1,0494** |  | **1,0326** |  |  |  |  | **1,0296** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **-** | **-** | **-** |  | **-** | **-** |  | **-** |  | **-** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **37 006,04** | **45 153,10** | **51 039,05** | **48 111,18** | **54 695,99** | **57 184,73** | **37 173,51** | **94 358,24** | **- 6 608,01** | **50 576,72** | **21 335,15** | **29 241,57** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **11 974,35** | **12 257,66** | **12 535,40** | **19 699,43** | **12 906,62** | **13 378,68** | **20 482,14** | **33 860,82** | **296,61** | **13 675,29** | **6 837,65** | **6 837,65** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5 363,39** | **11 372,02** | **16 283,99** | **12 388,79** | **18 949,02** | **20 774,83** | **14 496,92** | **35 271,75** | **- 3 196,72** | **17 578,11** | **4 835,85** | **12 742,27** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **19 668,30** | **21 523,42** | **22 219,66** | **16 022,96** | **22 840,35** | **23 031,21** | **2 194,46** | **25 225,67** | **- 3 707,90** | **19 323,31** | **9 661,66** | **9 661,66** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **3 568,30** | **3 568,30** | **3 568,30** | **4 555,29** | **1 410,86** | **3 568,30** | **2 477,08** | **6 045,38** | **- 1 515,46** | **2 052,84** | **1 026,42** | **1 026,42** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **- 2 642,56** | **- 4 287,43** | **-** | **3 634,62** | **-** | **-** | **-** | **8 400,99** | **8 400,99** | **4 200,50** | **4 200,50** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **40 574,34** | **46 078,84** | **50 319,93** | **52 666,47** | **59 741,47** | **60 753,03** | **39 650,59** | **100 403,62** | **277,52** | **61 030,55** | **26 562,06** | **34 468,49** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | КАО "Азот" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ВО |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | | **2022 год** | **2023 год** | **2023 год (корректировка)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | **2023 год (корректировка)** | **2023 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2023 по 30.06.2023** | **с 01.07.2023 по 31.12.2023** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 6 | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 431 330,00 | 418 326,00 | 431 016,20 | 325 213,87 | 401 174,40 | 431 330,00 | -55 895,00 | 375 435,00 | -121 925,01 | 309 404,99 | 154 702,50 | 154 702,50 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 431 330,00 | 418 326,00 | 431 016,20 | 325 213,87 | 401 174,40 | 431 330,00 | -55 895,00 | 375 435,00 | -121 925,01 | 309 404,99 | 154 702,50 | 154 702,50 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 431 330,00 | 418 326,00 | 431 016,20 | 325 213,87 | 401 174,40 | 431 330,00 | -55 895,00 | 375 435,00 | -121 925,01 | 309 404,99 | 154 702,50 | 154 702,50 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 431 330,00 | 418 326,00 | 431 016,20 | 325 213,87 | 401 174,40 | 431 330,00 | -55 895,00 | 375 435,00 | -121 925,01 | 309 404,99 | 154 702,50 | 154 702,50 | объем принят по расчету регулирующего органа в соответствии с п.5 Методических указаний на основании данных о динамике фактических объемов за предыдущие 3 года |
|  |  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 431 330,00 | 418 326,00 | 431 016,20 | 325 213,87 | 401 174,40 | 431 330,00 | -55 895,00 | 375 435,00 | -121 925,01 | 309 404,99 | 154 702,50 | 154 702,50 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **9 802,43** | **10 027,90** | **10 289,53** | **16 035,56** | **10 453,55** | **10 922,95** | **9 740,14** | **20 663,08** | **-335,56** | **10 587,39** | **5 193,36** | **5 394,03** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **7 630,29** | **7 820,70** | **8 047,98** | **13 983,59** | **8 211,49** | **8 577,07** | **9 085,11** | **17 662,18** | **-158,09** | **8 418,98** | **4 199,05** | **4 219,93** |  |
| **ОР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **487,02** | **498,54** | **509,84** | **168,04** | **524,94** | **544,13** | **-65,72** | **478,41** | **12,07** | **556,20** | **278,10** | **278,10** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | О | 3.1.1 | кислота ортофосфорная | тыс руб | 18,34 | 18,77 | 19,20 | 15,04 | 19,77 | 20,49 | -1,57 | 18,92 | 0,46 | 20,95 | 10,47 | 10,47 |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество |  | 310,73 | 310,73 | 310,73 | 209,40 | 310,73 | 310,73 |  | 274,07 |  | 310,73 | 155,36 | 155,36 |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/ | 59,02 | 60,42 | 61,79 | 71,84 | 63,62 | 65,94 |  | 69,04 |  | 67,41 | 67,41 | 67,41 |
| **ОР** | О | 3.1.2 | натрий углекислый | тыс руб | 468,68 | 479,77 | 490,64 | 153,00 | 505,17 | 523,64 | -64,15 | 459,49 | 11,61 | 535,25 | 267,63 | 267,63 |
| **ОР** | 3.1.2.1 | Количество |  | 623,27 | 623,27 | 623,27 | 218,57 | 623,27 | 623,27 |  | 542,50 |  | 623,27 | 311,63 | 311,63 |
| **ОР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/ | 751,97 | 769,76 | 787,20 | 700,00 | 810,51 | 840,16 |  | 846,99 |  | 858,79 | 858,79 | 858,79 |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **160,37** | **164,17** | **167,88** | **178,00** | **172,86** | **179,18** | **79,36** | **258,54** | **3,97** | **183,15** | **91,58** | **91,58** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **952,38** | **980,14** | **1 051,22** | **6 127,44** | **1 007,25** | **1 115,93** | **7 170,03** | **8 285,96** | **-294,43** | **821,50** | **410,75** | **410,75** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,79 | 2,96 | 3,08 | 3,11 | 3,17 | 3,27 | 0,00 | 3,40 | 0,00 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 341,59 | 331,29 | 341,34 | 1 967,65 | 317,71 | 341,59 | 0,00 | 2 436,57 | 0,00 | 245,03 | 122,52 | 122,52 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 6,05 | 0,79 | 0,79 | 0,00 | 6,49 | 0,00 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **952,38** | **980,14** | **1 051,22** | **6 127,44** | **1 007,25** | **1 115,93** | **7 170,03** | **8 285,96** | **-294,43** | **821,50** | **410,75** | **410,75** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,79 | 2,96 | 3,08 | 3,11 | 3,17 | 3,27 |  | 3,40 |  | 3,35 | 3,35 | 3,35 | рассчитан исходя из фактического средневзвешенного тарифа за январь-декабрь 2021 года (3,11409 руб/кВт.ч) с применением ИЦП Минэкономразвития РФ 103,5% на 2022 год и 104% на 2023 год |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 341,59 | 331,29 | 341,34 | 1 967,65 | 317,71 | 341,59 |  | 2 436,57 |  | 245,03 | 122,52 | 122,52 | по плановому удельному расходу 2023 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования на 2019-2023гг.) |
| **НР** |  | **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **146,65** | **154,78** | **159,48** | **120,33** | **164,48** | **163,91** | **-21,24** | **142,67** | **-25,45** | **138,46** | **58,79** | **79,67** |  |
| **НР** |  | **3.5.1** | **Услуги по транспортировке сточных вод** | **тыс руб** | **146,65** | **154,78** | **159,48** | **120,33** | **164,48** | **163,91** | **-21,24** | **142,67** | **-25,45** | **138,46** | **58,79** | **79,67** |  |
| **НР** | О | 3.5.1.1 | КАО "Азот" ИНН: 4205000908 КПП: 997550001 | тыс руб | 146,65 | 154,78 | 159,48 | 120,33 | 164,48 | 163,91 | -21,24 | 142,67 | -25,45 | 138,46 | 58,79 | 79,67 |  |
| **НР** | 3.5.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 0,34 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,41 | 0,38 |  | 0,38 |  | 0,448 | 0,380 | 0,515 | тарифы на транспортировку КАО "Азот" |
| **НР** | 3.5.1.1.2 | Объем покупки | м3 | 431 330,00 | 418 326,00 | 431 016,20 | 325 213,87 | 401 174,40 | 431 330,00 |  | 375 435,00 |  | 309 404,99 | 154 702,50 | 154 702,50 |  |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **2 142,20** | **2 192,88** | **2 242,57** | **2 583,77** | **2 308,98** | **2 393,43** | **959,37** | **3 352,80** | **53,07** | **2 446,50** | **1 223,25** | **1 223,25** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 20 806,14 | 21 298,37 | 21 781,00 | 25 094,91 | 22 426,01 | 23 246,25 | 0,00 | 32 564,08 | 0,00 | 23 761,63 | 23 761,63 | 23 761,63 |  |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 | 8,58 |  | 8,58 |  | 8,58 | 8,58 | 8,58 | по плану 2022 года |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **658,73** | **674,31** | **689,59** | **888,31** | **710,02** | **735,98** | **294,00** | **1 029,98** | **16,32** | **752,30** | **376,15** | **376,15** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **2 081,04** | **2 130,28** | **2 178,55** | **3 293,58** | **2 243,06** | **2 325,10** | **682,64** | **3 007,74** | **51,55** | **2 376,65** | **1 188,33** | **1 188,33** |  |
| **ОР** |  | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 560,39 | 573,65 | 586,65 | 1 628,61 | 604,02 | 626,12 | 453,47 | 1 079,59 | 13,88 | 639,99 | 320,00 | 320,00 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 20 847,84 | 21 341,15 | 21 824,66 | 57 521,06 | 22 470,96 | 23 292,95 | 0,00 | 36 238,61 | 0,00 | 23 809,26 | 23 809,26 | 23 809,26 |  |
|  |  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,36 | 2,24 | 2,24 |  | 2,48 |  | 2,24 | 2,24 | 2,24 | по плану 2022 года |
| **ОР** |  | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 172,32 | 176,40 | 180,39 | 512,27 | 185,74 | 192,53 | 139,12 | 331,65 | 4,27 | 196,80 | 98,40 | 98,40 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 1 348,33 | 1 380,23 | 1 411,51 | 1 152,70 | 1 453,31 | 1 506,45 | 90,05 | 1 596,50 | 33,40 | 1 539,86 | 769,93 | 769,93 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | эксплуатационные расходы | тыс руб | 1 348,33 | 1 380,23 | 1 411,51 | 1 152,70 | 1 453,31 | 1 506,45 | 90,05 | 1 596,50 | 33,40 | 1 539,86 | 769,93 | 769,93 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **1 001,90** | **1 025,60** | **1 048,84** | **624,11** | **1 079,90** | **1 119,40** | **-13,33** | **1 106,08** | **24,82** | **1 144,22** | **572,11** | **572,11** |  |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 1 001,90 | 1 025,60 | 1 048,84 | 624,11 | 1 079,90 | 1 119,40 | -13,33 | 1 106,08 | 24,82 | 1 144,22 | 572,11 | 572,11 |  |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | пар | тыс руб | 1 001,90 | 1 025,60 | 1 048,84 | 624,11 | 1 079,90 | 1 119,40 | -13,33 | 1 106,08 | 24,82 | 1 144,22 | 572,11 | 572,11 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **1 481,46** | **1 516,52** | **1 550,87** | **1 235,15** | **1 596,80** | **1 655,20** | **624,65** | **2 279,86** | **36,70** | **1 691,90** | **845,95** | **845,95** |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 139,27** | **1 166,23** | **1 192,65** | **1 087,25** | **1 227,97** | **1 272,88** | **609,46** | **1 882,34** | **28,22** | **1 301,10** | **650,55** | **650,55** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **342,19** | **350,29** | **358,22** | **147,90** | **368,83** | **382,32** | **15,19** | **397,52** | **8,48** | **390,80** | **195,40** | **195,40** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 342,19 | 350,29 | 358,22 | 147,90 | 368,83 | 382,32 | 15,19 | 397,52 | 8,48 | 390,80 | 195,40 | 195,40 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 годы, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4%, на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **537,28** | **537,28** | **537,28** | **635,03** | **451,86** | **537,28** | **-85,42** | **451,86** | **-271,97** | **265,30** | **132,65** | **132,65** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **537,28** | **537,28** | **537,28** | **635,03** | **451,86** | **537,28** | **-85,42** | **451,86** | **-271,97** | **265,30** | **132,65** | **132,65** | в соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС расходы приняты с корректировкой регулятора (исключены объекты общехозяйственного назначение, объекты, не относящиеся к регулируемому виду деятельности, а также объекты, по которым была проведена модернизация без утверждения инвест.программы и без согласования с регулятором) |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **153,40** | **153,40** | **153,40** | **181,79** | **193,41** | **153,40** | **115,79** | **269,19** | **57,80** | **211,20** | **15,71** | **195,50** |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 153,40 | 153,40 | 153,40 | 181,79 | 193,41 | 153,40 | 115,79 | 269,19 | 57,80 | 211,20 | 15,71 | 195,50 | по расчету регулятора в соответствии с НК РФ (без учета объектов движимого имущества) |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **-207,28** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 471,54** | **2 471,54** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  |  |  |  |  |  | **2 471,54** | **2 471,54** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | Учтено в составе статьи "Размер корректировки 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" в соответствии с Методическими указаниями |
| **НР** |  | 11.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 11.3 | Другие | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 11.4 | Расходы, связанные с незапланированным ростом цен на электроэнергию | тыс руб |  | **-207,28** |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  | **1 104,89** |  |  |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **14** | **Расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **9 802,43** | **9 820,62** | **10 289,53** | **16 035,56** | **9 348,66** | **10 922,95** | **12 211,68** | **23 134,62** | **-335,56** | **10 587,39** | **5 193,36** | **5 394,03** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 9 802,43 | 9 820,62 | 10 289,53 | 16 035,56 | 9 348,66 | 10 922,95 | 12 211,68 | 23 134,62 | -335,56 | 10 587,39 | 5 193,36 | 5 394,03 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-179,46** | **179,46** | **-220,99** | **0,00** | **2 070,77** | **-83,62** | **83,62** | **0,00** | **2 240,62** | **2 157,00** | **0,00** | **2 157,00** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | **-179,46** |  |  |  |  | **-83,62** | **83,62** |  | **83,62** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  | **179,46** |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки 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 | тыс руб |  |  | **-220,99** |  | **2 070,77** |  |  |  | **2 157,00** | **2 157,00** | 0,00 | 2 157,00 | рассчитано в соответствии с Методическими указаниями по итогу 2021 года |
| **КР** |  | 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **9 622,97** | **10 000,08** | **10 068,54** | **16 035,56** | **11 419,43** | **10 839,32** | **12 295,30** | **23 134,62** | **1 905,06** | **12 744,39** | **5 193,36** | **7 551,03** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **9 622,97** | **10 000,08** | **10 068,54** | **16 035,56** | **11 419,43** | **10 839,32** | **12 295,30** | **23 134,62** | **1 905,06** | **12 744,39** | **5 193,36** | **7 551,03** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **22,31** | **23,90** | **23,36** | **49,31** | **28,47** | **25,13** |  | **61,62** |  | **41,19** | **33,57** | **48,81** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 22,31 | 23,90 | 23,36 | 49,31 | 28,47 | 25,13 |  | 61,62 |  | 41,19 | 33,57 | 48,81 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **2 702,59** | **2 766,53** | **2 829,22** | **4 212,38** | **2 913,00** | **3 019,55** |  | **4 432,39** |  | **3 086,49** | **1 543,25** | **1 543,25** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **10,82** | **10,82** | **10,82** | **10,94** | **10,82** | **10,82** |  | **11,06** |  | **10,82** | **10,82** | **10,82** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **20 814,77** | **21 307,22** | **21 790,04** | **32 088,65** | **22 435,32** | **23 255,92** |  | **33 388,69** |  | **23 771,49** | **23 771,49** | **23 771,49** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  | **1** |  |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** | **6,0** |  | **4,3** |  |  |  |  | **4,0** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,0237** | **1,0494** |  | **1,0326** |  |  |  |  | **1,0296** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0** | **0** | **0** |  | **0** | **0** |  | **0** |  | **0** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **9 265,15** | **9 283,34** | **9 752,25** | **15 400,53** | **8 896,80** | **10 385,67** | **12 297,09** | **22 682,76** | **- 63,59** | **10 322,08** | **5 060,71** | **5 261,38** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **8 012,72** | **8 202,30** | **8 388,15** | **8 970,97** | **8 636,56** | **8 952,43** | **2 560,97** | **11 513,40** | **198,48** | **9 150,92** | **4 575,46** | **4 575,46** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **300,05** | **100,90** | **312,88** | **302,12** | **- 747,00** | **317,31** | **2 566,09** | **2 883,40** | **32,36** | **349,66** | **74,50** | **275,17** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **952,38** | **980,14** | **1 051,22** | **6 127,44** | **1 007,25** | **1 115,93** | **7 170,03** | **8 285,96** | **- 294,43** | **821,50** | **410,75** | **410,75** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **537,28** | **537,28** | **537,28** | **635,03** | **451,86** | **537,28** | **- 85,42** | **451,86** | **- 271,97** | **265,30** | **132,65** | **132,65** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 179,46** | **179,46** | **- 220,99** | **-** | **2 070,77** | **- 83,62** | **83,62** | **-** | **2 240,62** | **2 157,00** | **-** | **2 157,00** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **9 622,97** | **10 000,08** | **10 068,54** | **16 035,56** | **11 419,43** | **10 839,32** | **12 295,30** | **23 134,62** | **1 905,06** | **12 744,39** | **5 193,36** | **7 551,03** |  |

Приложение № 13 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Одноставочные тарифы на техническую воду,**

**водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод,**

**транспортировку сточных вод КАО «Азот» (Кемеровский городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Техническая вода | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 1,76 | 1,98 | 1,98 | 2,14 | 2,14 | 2,40 | 2,40 | 2,99 | 2,99 | 3,88 |
| 2. Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 21,05 | 23,57 | 23,57 | 24,24 | 23,36 | 23,36 | 23,36 | 33,57 | 33,57 | 48,81 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3. Транспортировка сточных вод\* | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 0,32 | 0,36 | 0,36 | 0,38 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,38 | 0,380 | 0,515 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492.

».

Приложение № 14 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**, для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, реализуемую

на потребительском рынке, на 2023 год

Ведущий консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса Давидович Елена Юрьевна (далее – специалист, регулятор), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установленных тарифов на техническую воду на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № ТЗС-03-11-21/16043, вх. от 29.04.2022 № 2910). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года на сумму 524,28 тыс. руб. (в шаблоне CALC.TARIF.VODA.6.42 529,22 тыс. руб.) и установить тарифы в сфере холодного водоснабжения технической водой на 2023 год с учетом корректировки в размере 230,68 руб./м3 (в шаблоне CALC.TARIF.VODA.6.42 232,73 м3).

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 17.05.2022 № 3156) было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 27-ТВ.

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности организации является транспортировка нефти и нефтепродуктов, к прочим видам деятельности относится оказание услуг холодного водоснабжения, водоотведения.

Зонами обслуживания организации на территории Кемеровской области являются Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ).

Объекты коммунальной инфраструктуры, используемые в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, находятся в собственности АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция:

- покупает питьевую воду у ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск), использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям (3,29 км) сторонним потребителям;

- на очистные сооружения организации кроме собственных стоков поступают сточные воды от ООО «Стройконструкция-Регион»;

- добыча технической воды из 2-х артезианских скважин, использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям стороннему потребителю ООО «Стройконструкция-Регион».

Схема холодного водоснабжения Яйского муниципального округа утверждена постановлением администрации Яйского муниципального округа от 24.06.2022 № 849 «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения на территории Яйского муниципального округа на 2022 год с перспективой до 2031 года».

Программа в области 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». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

Организацией раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности не ведется.

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

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоподготовку, транспортировку и подачу технической воды, принимаемых для корректировки тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг АО «Транснефть-Западная Сибирь», утвержденным советом директоров протоколом от 05.04.2019 №5 (в редакции с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «Транснефть» от 25 июня 2019 года протокол № 11, от 23 декабря 2019 года протокол № 21, от 24 апреля 2020 года протокол № 9) (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация находится на общей системе налогообложения.

В связи с тем, что регулируемые виды деятельности являются вспомогательными видами производства, оценить финансовый результат по регулируемым видам деятельности на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год не представляется возможным.

Сведения о фактических расходах организации на оказание услуг в сфере водоснабжения технической водой за прошедший период, в том числе по статьям (группам) расходов, представлены в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. Расходы на оказание услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой за 2021 год составили 518,10 тыс. руб.

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

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 219 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду с 01.01.2021 по 31.12.2023.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 220 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.10.2021 № 397):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения технической водой;

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

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

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов (Таблица 1), определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии).

Таблица 1.

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на техническую воду**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуг | Период | Базовый уровень операционных  расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Техническая вода | 2021 | 139,36 | х | х | 0,00 | 1,77 |
| 2022 | х | 1 | х | 0,00 | 1,77 |
| 2023 | х | 1 | х | 0,00 | 1,77 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

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

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

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

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

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

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

**Техническая вода**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

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

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

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



где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2022 год – 103,5%, на 2023 год – 104,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

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

**Анализ экономической обоснованности расходов**

**на 2023 год**

**Операционные расходы**

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



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

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

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***147,73*** тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***139,36*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год 104%, на 2023 год 104,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

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

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

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***139,36*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме ***148,15*** тыс. руб.

ОР2023 = 139,36 х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,040) х (1+0)] = 148,15 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

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

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

Поставщиком электрической энергии является ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на основании договора на поставку электрической энергии (мощности) от 23.11.2007 № ДП 1-2. Договор был заключен до вступления в силу Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в связи с чем конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Раздельный учет натуральных показателей расхода электроэнергии по участкам (видам деятельности) предприятием не ведется.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере 11,56 тыс. руб. (6,06 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем 5,30 тыс. кВт\*ч в год, цена на электроэнергию 1,14 руб./кВт\*ч; 5,49 тыс. руб. по заявленной мощности НН: объем 0,00732 МВт в год, цена 750,47 руб./кВт. мес.).

Организацией расходы в целях корректировки на 2023 год заявлены в размере 14,17 тыс. руб. (14,17 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем 11,54 тыс. кВт\*ч в год, цена на электроэнергию 1,23 руб./кВт\*ч).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 6,50 тыс. руб. (6,50 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем 5,30 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 1,77 кВт\*ч/м3, цена на электроэнергию 1,23 руб./кВт\*ч принята по предложению организации и не превышает фактические данные 2021 года с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5%, на 2023 год 104,0% (1,15 руб./кВт\*ч средняя фактическая цена по расчету организации, представленному в материалах тарифного дела)).

**Амортизация**

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 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).

Расходы на амортизациюна 2023 год регулирующим органом утверждены в размере ***4,98*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***142,22*** тыс. руб.

В процессе экспертизы на 2023 год расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, и составили ***4,98*** тыс. руб.

В расчет приняты расходы на основании представленных инвентарных карточек (по первоначальной стоимости). Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Первоначальная стоимость, тыс. руб. | СПИ, мес. | Амортиз. отчисления (год), тыс. руб. |
| Здание арт.скважины №1 | 44,31931 | 300 | 1,77 |
| Здание арт.скважины №2 | 80,42831 | 300 | 3,21 |
| **ИТОГО:** |  |  | **4,98** |

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

10) расходы на реагенты.

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***3,48*** руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***3,48*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3,48*** тыс. руб., в том числе:

- По статье «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

- По статье «**Водный налог**» регулирующим органом на 2023 год утверждены затраты в размере ***3,48*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***3,48*** тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3,48*** тыс. руб.

Расходы рассчитаны по планируемым объемам воды, забранной из водного объекта на ставку водного налога с коэффициентами роста на 2023 год в соответствии с п.1 и п.1.1. ст. 333.12 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ. Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3.

Расчет водного налога на 2023 год АО «Транснефть-ЗС»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем воды, м3 | Ставка налога, тыс. руб. | 2023 год | |
| Коэфф. | Сумма налога, тыс. руб. |
| 3000,00 | 0,33 | 3,52 | ***3,48*** |

**Нормативная прибыль**

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

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

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

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на техническую воду нормативный уровень прибыли для организации не утвержден. Организацией в целях корректировки расходы не заявлены.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 0,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения технической водой на 2021-2023 годы для АО «Транснефть-Западная Сибирь» не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

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

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

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

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

Расходы по статье не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере ***10,23*** тыс. руб.

АО «Транснефть-Западная Сибирь» не наделена статусом гарантирующей организацией в сфере холодного водоснабжения технической водой.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 0,00 тыс. руб.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

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

Регулирующим органом затраты на 2023 год утверждены в размере ***1,23*** тыс. руб. в сторону увеличения. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса может производится корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

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

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

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

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом регулирующего органа при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2021-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2022 года в сторону уменьшения на сумму 1,39 тыс. руб.

При корректировке 2023 года учтен возврат сглаживания, принятый при корректировке 2022 года.

Таблица 4.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 год | 2022 год | 2023 год | ИТОГО: |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | 0,00 | -1,39 | 1,39 | 0,00 |

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

**«Размер корректировки 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»**

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

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



где:

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 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) 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 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, 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 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

 - 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;

 - 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 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 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. кВт\*ч/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 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки 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, по услуге холодного водоснабжения технической водой** представлен в Таблице 5.

Таблица 5.

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, по услуге холодного водоснабжения технической водой, рассчитанная по итогу 2021 года составила 6,11 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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

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

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



где:

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

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

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

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

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

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

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

, (36)

где:

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

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

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (по услуге холодного водоснабжения технической водой) представлены в Таблице 6.

Таблица 6.

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 год |
| 1. Показатели качества воды | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - |
| 1. 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) | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,77 | 4,43 |

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге холодного водоснабжения технической водой АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 148,15 + 3,48 + 6,50 + 0 + 4,98 + 0 + 0 – 0 + 1,39 + (-6,11) = = 158,39 тыс. руб.**,

в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 79,20 тыс. руб.;

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 79,20 тыс. руб.

**Натуральные показатели по холодному водоснабжению технической водой**

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

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





где:

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

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

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

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

Провести анализ динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года не представляется возможным, в связи с тем, что для организации впервые тариф на холодное водоснабжение технической водой утвержден на период с 01.01.2020 по 31.12.2020.

Организацией предоставлены фактические данные по объемам отпущенной технической воды за 2021 год единственному абоненту ООО «Стройконструкция-Регион».

Следует отметить, что при установлении тарифов на 2020-2021 годы показатели объемов поднятой воды в сфере холодного водоснабжения были приняты по лимиту объемов согласно лицензии на недропользование.

Специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой по категориям потребителей на уровне лимитов по лицензии на недропользование, в том числе на потребительский рынок по фактическим объемам 2021 года, объемы на собственные нужды производства приняты как разница между объемом поднятой воды и объемом на потребительский рынок.

В подтверждение фактических объемов 2021 года организацией представлены документы:

- договор от 12.04.2021 № СКР-2020-2 на отпуск (получение) технической воды для проведения зачистки резервуаров и водоотведения для ООО «Стройконструкция-Регион» (Том 3, стр. 48-53);

- акты выполненных работ и счета-фактуры за 2021 год (Том 3, стр. 59-60);

-журнал учета водопотребления средствами измерений (Том 3, стр. 21-46);

- копия статистической отчетности 2-ТП (водхоз) с пояснительными записками за 2019-2021 годы (Том 1, стр. 183-202).

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1500 м3;

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1500 м3.

Таблица 7.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | - | - | 880,00 | 2120,00 | 3000,00 |
| Предложение организации  в целях корректировки | - | - | 1000,00 | 2000,00 | 3000,00 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 1162,00 | 1838,00 | 3000,00 |

**Расчет одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения техничекой водой**

Тарифы регулируемых организаций на холодное водоснабжение, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

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.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) тарифы на техническую воду в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду\*, % |
| Техническая вода | | | | |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | 2023 | с 01.01.2023  по 30.06.2023 | 52,80 | -3,4 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 52,80 | 0,0 |
| \* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:  - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 52,55 руб./ м3  - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 54,65 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 № 15 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Производственная программа**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630049, г. Новосибирск,  ул. Галущака, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности,  тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности,  тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности,  тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Подано воды в сеть | м3 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 6. | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 7.1. | Потребительский рынок | м3 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 581,00 | 581,00 |
| 7.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 7.1.2. | - прочие потребители | м3 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 581,00 | 581,00 |
| 7.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1060,00 | 1060,00 | 915,00 | 915,00 | 919,00 | 919,00 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 78,83 | 78,83 | 78,83 | 81,98 | 79,20 | 79,20 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2021 | 31.12.2023 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения технической водой (полный цикл) | - | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производственной программы,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения технической водой (полный цикл) | 1,77 | 1,77 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019-2021 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2019 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| - | - | |
| 1. год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| - | - | |
| 1. год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| - | - | |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 16 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Анжеро-Судженская ЛПДС филиала "Новосибирское РНУ" АО "Транснефть - Западная Сибирь" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2021-2023 |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год** | | **2022 год** | **2023 год** | **2023 год** | | **2023 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | | **Предложение регулирующего органа** | | **В том числе на период** | |
|  |  | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **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 | 14 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 3 000,00 | 1 270,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 1 500,00 | 1 500,00 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 3 000,00 | 1 270,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 1 500,00 | 1 500,00 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 3 000,00 | 1 270,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 1 500,00 | 1 500,00 | принято по лимитам лицензии на недропользование. |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 880,00 | 1 162,00 | 1 170,00 | 880,00 | 120,00 | 1 000,00 | 282,00 | 1 162,00 | 581,00 | 581,00 | тариф утвержден с 01.01.2020, динамики за 3 года нет. |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 880,00 | 1 162,00 | 1 170,00 | 880,00 | 120,00 | 1 000,00 | 282,00 | 1 162,00 | 581,00 | 581,00 | по факту 2021 года |
|  |  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 2 120,00 | 108,00 | 1 830,00 | 2 120,00 | -120,00 | 2 000,00 | -282,00 | 1 838,00 | 919,00 | 919,00 | разница между отпущено воды по категориям потребителей и прочими потребителями. |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **157,65** | **518,10** | **163,37** | **167,75** | **514,05** | **681,80** | **-4,63** | **163,12** | **81,56** | **81,56** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **150,04** | **510,53** | **155,36** | **159,28** | **376,82** | **536,10** | **-4,63** | **154,66** | **77,33** | **77,33** |  |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **1,27** | **3,03** | **1,31** | **1,34** | **51,48** | **52,82** | **0,00** | **1,35** | **0,67** | **0,67** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года, с применением коэффициента индексации на 2022-2023 годы, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **10,68** | **6,47** | **11,46** | **11,56** | **2,61** | **14,17** | **-5,05** | **6,50** | **3,25** | **3,25** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,06 | 1,15 | 1,17 | 1,14 | 0,00 | 1,23 | 0,00 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 5,30 | 5,63 | 5,30 | 5,30 | 0,00 | 11,54 | 0,00 | 5,30 | 2,65 | 2,65 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,77 | 4,43 | 1,77 | 1,77 | 0,00 | 3,85 | 0,00 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **5,60** | **6,47** | **6,21** | **6,06** | **8,11** | **14,17** | **0,44** | **6,50** | **3,25** | **3,25** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,06 | 1,15 | 1,17 | 1,14 |  | 1,23 |  | 1,23 | 1,23 | 1,23 | по предложению организации, не превышающим факт 2021 года, с учетои ИЦП Минэкономразвития РФ на 2022 год 103,5%, на 2023 год 104%. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 5,30 | 5,63 | 5,30 | 5,30 |  | 11,54 |  | 5,30 | 2,65 | 2,65 | рассчитано по утвержденному удельному расходу на 2023 год |
| **ЭР** |  | **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **5,08** | **0,00** | **5,26** | **5,49** | **-5,49** | **0,00** | **-5,49** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 693,86 |  | 718,14 | 750,47 |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | факт не отражен, расходы не заявлены. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 0,00732 |  | 0,00732 | 0,00732 |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **98,11** | **356,78** | **101,31** | **104,01** | **228,19** | **332,20** | **0,30** | **104,31** | **52,15** | **52,15** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года, с применением коэффициента индексации на 2022-2023 годы, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 16 352,45 | 59 463,33 | 16 885,05 | 17 334,85 | 0,00 | 55 366,40 | 0,00 | 17 384,85 | 17 384,85 | 17 384,85 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |  | 0,50 |  | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **29,43** | **106,61** | **30,39** | **31,20** | **69,12** | **100,32** | **0,09** | **31,29** | **15,65** | **15,65** |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,68** | **0,00** | **0,00** | **0,66** | **0,66** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,68 | 0,00 | 0,00 | 0,66 | 0,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб |  | 0,68 |  |  |  | 0,66 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **10,54** | **36,96** | **10,88** | **11,17** | **24,76** | **35,93** | **0,03** | **11,21** | **5,60** | **5,60** |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 10,54 | 36,96 | 10,88 | 11,17 | 24,76 | 35,93 | 0,03 | 11,21 | 5,60 | 5,60 |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | спецодежда | тыс руб | 10,54 | 33,28 | 10,88 | 11,17 | 24,76 | 35,93 | 0,03 | 11,21 | 5,60 | 5,60 |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | Расходы на организацию и проведение обязательных медицинских осмотров | тыс руб |  | 1,08 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.12.3.4 | Оплата 3-х дней больничных за счет предприятия | тыс руб |  | 2,60 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **4,98** | **6,46** | **4,98** | **4,98** | **137,24** | **142,22** | **0,00** | **4,98** | **2,49** | **2,49** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **4,98** | **6,46** | **4,98** | **4,98** | **137,24** | **142,22** | **0,00** | **4,98** | **2,49** | **2,49** | в соответствии с данными по инвентарным карточкам (дата принятия к учету, СПИ). |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **2,63** | **1,11** | **3,03** | **3,48** | **0,00** | **3,48** | **0,00** | **3,48** | **1,74** | **1,74** |  |
| **НР** |  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 2,63 | 1,11 | 3,03 | 3,48 | 0,00 | 3,48 | 0,00 | 3,48 | 1,74 | 1,74 | в соответствии с законодательством |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10,23** | **10,23** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 5,47 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 10,93 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 10,23 | 10,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | в соответствии с методическими указаниями, организция не является гарантирующим поставщиком |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **157,65** | **518,10** | **163,37** | **167,75** | **530,45** | **698,20** | **-4,63** | **163,12** | **81,56** | **81,56** |  |
|  |  | **15.1** | На потребительский рынок | **тыс руб** | 46,24 | 474,05 | 63,71 | 49,21 | 183,53 | 232,73 |  | 63,18 | 31,59 | 31,59 |  |
|  |  | **15.2** | На собственные нужды производства | **тыс руб** | 111,41 | 44,06 | 99,65 | 118,54 | 346,92 | 465,47 |  | 99,94 | 49,97 | 49,97 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **-2,56** | **1,23** | **-1,23** | **0,00** | **-5,96** | **-4,73** | **-2,36** | **-2,36** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | **0,00** |  | **-1,39** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб | **0,00** |  | **0,00** | **1,23** | **-1,23** |  | **0,16** | **1,39** | 0,69 | 0,69 | учтено отрицательное сглаживание 2022 года. |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки 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 | тыс руб |  |  |  |  |  |  | **-6,11** | **-6,11** | -3,06 | -3,06 | в соответствии с расчетом регулятора. |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  | **-1,18** |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **157,65** | **518,10** | **160,80** | **168,98** | **529,22** | **698,20** | **-10,58** | **158,39** | **79,20** | **79,20** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 46,24 | 474,05 | 62,71 | 49,57 | #ДЕЛ/0! | 232,73 |  | 61,35 | 30,68 | 30,68 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 111,41 | 44,06 | 98,09 | 119,41 | #ДЕЛ/0! | 465,47 |  | 97,04 | 48,52 | 48,52 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **52,55** | **407,96** | **53,60** | **56,33** |  | **232,73** |  | **52,80** | **52,80** | **52,80** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 52,55 | 407,96 | 53,60 | 56,33 |  | 232,73 |  | 52,80 | 52,80 | 52,80 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 52,55 | 407,96 | 53,60 | 56,33 |  | 232,73 |  | 52,80 | 52,80 | 52,80 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **98,11** | **356,78** | **101,31** | **104,01** |  | **332,20** |  | **104,31** | **52,15** | **52,15** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,50** | **0,50** | **0,50** | **0,50** |  | **0,50** |  | **0,50** | **0,50** | **0,50** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **16 352,45** | **59 463,33** | **16 885,05** | **17 334,85** |  | **55 366,40** |  | **17 384,85** | **17 384,85** | **17 384,85** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 52,80 | 52,80 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 79,20 | 79,20 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,003 | 0,003 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** | **Рост с 01.07.** | **96,6%** |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  | **4,3** | **4,0** |  |  |  | **4,0** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  | **1,0326** | **1,0296** |  |  |  | **1,030** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **152,67** | **511,64** | **158,39** | **162,77** | **376,81** | **539,58** | **- 4,63** | **158,14** | **79,07** | **79,07** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **139,36** | **504,06** | **143,89** | **147,73** | **374,20** | **521,93** | **0,43** | **148,15** | **74,08** | **74,08** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **2,63** | **1,11** | **3,03** | **3,48** | **- 0,00** | **3,48** | **-** | **3,48** | **1,74** | **1,74** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **10,68** | **6,47** | **11,46** | **11,56** | **2,61** | **14,17** | **- 5,05** | **6,50** | **3,25** | **3,25** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **4,98** | **6,46** | **4,98** | **4,98** | **137,24** | **142,22** | **-** | **4,98** | **2,49** | **2,49** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **10,23** | **10,23** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **- 2,56** | **1,23** | **- 1,23** | **-** | **- 5,96** | **- 4,73** | **- 2,36** | **- 2,36** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **157,65** | **518,10** | **160,80** | **168,98** | **523,05** | **692,03** | **- 10,58** | **158,39** | **79,20** | **79,20** |  |

Приложение № 17 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| 2021 год | | 2022 год | | 2023 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. |
| Техническая вода | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 52,55 | 52,55 | 52,55 | 54,65 | 52,80 | 52,80 |

».

Приложение № 18 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**, для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу водоотведения, реализуемую

на потребительском рынке, на 2023 год

Ведущий консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса Давидович Елена Юрьевна (далее – специалист, регулятор), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу водоотведения, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установленных тарифов на водоотведение на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № ТЗС-03-11-21/16042, вх. от 29.04.2022 № 2911). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года на сумму 3262,10 тыс. руб. и установить тарифы в сфере водоотведения на 2023 год с учетом корректировки в размере 226,79 руб./м3.

17.05.2022 в РЭК Кузбасса поступило письмо (исх. от 16.05.2022 № ТЗС-03-11-21/18355) с уточненными расчетами и скорректированным заявлением ввиду выявленной арифметической ошибки в расчетах. Согласно скорректированному заявлению организацией предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года на сумму 4790,63 тыс. руб. и установить тарифы в сфере водоотведения на 2023 год с учетом корректировки в размере 296,27 руб./м3.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 17.05.2022 № 3156) было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу водоотведения на 2023 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 26-ВО.

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности организации является транспортировка нефти и нефтепродуктов, к прочим видам деятельности относится оказание услуг холодного водоснабжения, водоотведения.

Зонами обслуживания организации на территории Кемеровской области являются Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ).

Объекты коммунальной инфраструктуры, используемые в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, находятся в собственности АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция:

- покупает питьевую воду у ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск), использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям (3,29 км) сторонним потребителям;

- на очистные сооружения организации кроме собственных стоков поступают сточные воды от ООО «Стройконструкции-Регион»;

- добыча технической воды из 2-х артезианских скважин, использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям стороннему потребителю ООО «Стройконструкции-Регион».

АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) осуществляет регулируемую деятельность в сфере водоотведения на территории Яйского муниципального округа.

Схема водоотведения Яйского муниципального округа утверждена постановлением администрации Яйского муниципального округа от 24.06.2022 № 849 «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения на территории Яйского муниципального округа на 2022 год с перспективой до 2031 года».

Программа в области 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». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

Организацией раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности не ведется.

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

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение, принимаемых для корректировки тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг АО «Транснефть-Западная Сибирь», утвержденным советом директоров протоколом от 05.04.2019 №5 (в редакции с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «Транснефть» от 25 июня 2019 года протокол № 11, от 23 декабря 2019 года протокол № 21, от 24 апреля 2020 года протокол № 9) (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация находится на общей системе налогообложения.

В связи с тем, что регулируемые виды деятельности являются вспомогательными видами производства, оценить финансовый результат по регулируемым видам деятельности на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год не представляется возможным.

Сведения о фактических расходах организации на оказание услуг в сфере водоотведения за прошедший период, в том числе по статьям (группам) расходов, представлены в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. Общая сумма расходов предприятия на водоотведение за 2021 год составила ***6357,95*** тыс. руб.

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

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 640 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 217) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение на период с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 641 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 218, от 05.10.2021 № 398):

утверждена производственная программа в сфере водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на водоотведение, с применением метода индексации.

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

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов (Таблица 1), определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии).

Таблица 1.

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на водоотведение**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение | 2020 | 697,81 | х | х | х | 0,88 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,88 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,88 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,88 |
| 2024 | х | 1 | х | х | 0,88 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

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

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

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

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

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

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

**Водоотведение**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

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

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

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



где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2022 год 103,5%, на 2023 год – 104,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

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

**Анализ экономической обоснованности расходов**

**на 2023 год**

**Операционные расходы**

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



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

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

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***759,43*** тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2020 года – ***697,81*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2021 год 103,7%, на 2022 год 104,0%, на 2023 год 104,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

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

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

* базовый уровень операционных расходов 2020 года – ***697,81*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 106,0%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме ***778,51*** тыс. руб.

ОР2023 = 697,81 х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,040) х (1+0)] = 778,51 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

Поставщиком электрической энергии является ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на основании договора на поставку электрической энергии (мощности) от 23.11.2007 № ДП 1-2. Договор был заключен до вступления в силу Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в связи с чем конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Раздельный учет натуральных показателей расхода электроэнергии по участкам (видам деятельности) предприятием не ведется.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере 88,21 тыс. руб. (54,39 тыс. руб. по уровню напряжения ВН: объем 43,71 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 1,24 руб./кВт\*ч; 33,82 тыс. руб. по заявленной мощности ВН: объем 0,04 МВт, цена 762,05 руб./кВт. мес).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки заявлены в размере 321,19 тыс. руб. (по уровню напряжения ВН: объем 261,56 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 1,23 руб./кВт\*ч).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 31,98 тыс. руб. (по уровню напряжения ВН: объем 26,04 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 0,88 кВт\*ч/м3, цена на электроэнергию 1,23 руб./кВт\*ч принята по предложению организации и не превышает фактические данные 2021 года с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5%, на 2023 год 104,0% (1,18 руб./кВт\*ч средняя фактическая цена по расчету организации, представленному в материалах тарифного дела, том 4, стр. 19-20)).

**Амортизация**

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 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).

Расходы на амортизациюна 2023 год регулирующим органом утверждены в размере ***677,70*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***1670,35*** тыс. руб.

В процессе экспертизы на 2023 год расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, и составили ***110,47*** тыс. руб.

Подробный расчет представлен в Таблице 2.

Таблица 2.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

10) расходы на реагенты.

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***201,98*** руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***1319,79*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***329,76*** тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Реагенты»** регулирующим органом на 2023 год утверждены расходы в размере ***200,72*** тыс. руб., в том числе:

*- Флокулянт Praestol 650* в размере 52,57 тыс. руб. (объем реагентов *119,00* кг., цена *441,75* руб./кг.);

*- Коагулянт Аква-аурат 30%* в размере *10,25* тыс. руб. (объем реагентов *124,00* кг., цена *82,66* руб./кг.);

*- Оксихлорид алюминия* в размере 137,90 тыс. руб. (объем реагентов *1710,00* л., цена *80,64* руб./л.).

Организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере 696,39 тыс. руб., в том числе:

- *Коагулянт Аква-аурат 30%* объем реагента *2500,00* кг., цена *92,84* руб./кг.

*- Оксихлорид алюминия* в размере 205,39 тыс. руб. (объем реагентов *3020,00* л., цена *68,01* руб./л.);

*- Флокулянт Magnafloc TC5250* в размере 16,68 тыс. руб. (объем реагентов *50,00* кг., цена *333,57* руб./кг.);

*- Реагенты* в размере 242,22 тыс. руб. (без расшифровки наименований реагентов).

В процессе экспертизы на 2023 год расходы приняты в размере ***329,76*** тыс. руб., в том числе:

*- Коагулянт Аква-аурат 30%* в размере ***106,63*** тыс. руб. Объем реагентов принят в размере ***1143,00*** кг. по фактическому расходу 2021 года относящимся, согласно актам на списание, на обслуживание очистных сооружений (на проведение эколого-аналитического контроля в размере 1357,00 кг. в расчет не приняты). Цена принята в размере ***93,29*** руб./кг. и рассчитана по факту 2021 года, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104,0%;

*- Оксихлорид алюминия* в размере ***206,38*** тыс. руб. Объем реагентов принят в размере ***3020,00*** кг. по фактическому расходу 2021 года. Цена принята в размере ***68,34*** руб./кг. и рассчитана по факту 2021 года, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104,0%;

*- Флокулянт Magnafloc TC5250* в размере ***16,76*** тыс. руб. Объем реагентов принят в размере ***50,00*** кг. по фактическому расходу 2021 года. Цена принята в размере ***335,18*** руб./кг. и рассчитана по факту 2021 года, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104,0%;

*- Реагенты* в размере 0,00 тыс. руб. Из пояснений, полученных от организации видно, что это реагенты использовались для подразделения «Лаборатория эколого-аналитического контроля» и расходы были распределены в долях по видам деятельности. Из этого следует, что реагенты не использовались для очистки сточных вод.

Факт использования реагентов за 2021 год подтвержден:

- актами на списание (Том 4, стр. 167-210).

- По статье **«Затраты на покупную тепловую энергию»** регулирующим органом на 2023 год утверждены в размере ***1,26*** тыс. руб., организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере ***0,00*** тыс. руб.

В процессе экспертизы расходы приняты в размере ***0,00*** тыс. руб., так как фактические данные за 2021 год организацией не отражены в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 и расходы на 2023 год не заявлены.

**Нормативная прибыль**

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

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

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

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли для организации не утвержден.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 0,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2020-2024 годы для АО «Транснефть-Западная Сибирь» не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

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

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

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

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

Расходы по статье на 2023 год не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 96,32 тыс. руб.

АО «Транснефть-Западная Сибирь» не наделена статусом гарантирующей организацией в сфере водоотведения.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 0,00 тыс. руб.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

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

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

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса может производится корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

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

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

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

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом регулирующего органа при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2020-2024гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2022 года в сторону уменьшения на сумму 45,08 тыс. руб.

При корректировке 2023 года учтен возврат сглаживания, принятый при корректировке 2022 года.

Таблица 3.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | ИТОГО: |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | 0,00 | 0,00 | -45,08 | 45,08 | 0,00 | 0,00 |

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

**«Размер корректировки 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»**

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

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



где:

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - [23](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) Основ ценообразования по формуле (38):



где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, [51](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 60 и 88 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) 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 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, 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 Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

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

 - 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;

 - 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 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 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. кВт\*ч/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 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки 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, по услуге водоотведения** представлен в Таблице 4.

Таблица 4.

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, по услуге водоотведения, рассчитанная по итогу 2021 года составила 246,13 тыс. руб. в сторону уменьшения.

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

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

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



где:

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

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

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

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

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

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

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

, (36)

где:

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

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

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (по услуге водоотведение) представлены в Таблице 5.

Таблица 5.

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 год |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - |
| 2.3. | 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) | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | |
| 3.1. | 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 | - | - |
| 3.2. | 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 | - | - |
| 3.3. | 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 | 0,88 | 11,89 |

При корректировке НВВ на 2023 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 778,51 + 329,76 + 31,98 + 0 + 110,47 + 0 + 0 – 0 + 45,08 + + (-246,13) = 1049,67 тыс. руб.**,

в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 510,68 тыс. руб.;

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 538,99 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2023 года над тарифом декабря 2022 года (34,64 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Натуральные показатели по водоотведению**

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

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





где:

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

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

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

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

В подтверждение фактических объемов 2021 года организацией представлены документы:

- объемы реализации водоотведения за 2021 год (по потребителям) (Том 4, стр. 35);

- акты выполненных работ за 2021 год ООО «Стройконструкции-регион», ООО «ОСК Райт» (Том 4, стр. 36-38);

- договор от 12.04.2021 № СКР-2021-АЛПДС на отпуск (получение) технической воды для проведения зачистки резервуаров и водоотведения для ООО «Стройконструкции-Регион» (Том 4, стр. 41-46);

- договор от 10.08.2021 № ОСКР-2021 на отпуск технической воды для проведения гидроиспытаний и водоотведению для ООО «ОСК Райт» (Том 4, стр. 47-51);

- копия статистической отчетности 2-ТП (водхоз) с пояснительными записками за 2019-2021 годы (Том 1, стр. 183-202).

Проанализировав представленные документы, специалист полагает обоснованным принять показатели объемов пропущенных сточных вод по категориям потребителей по расчету регулятора в соответствии с Методическими указаниями.

При определении темпа изменения пропуска сточных вод за 2018-2021гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов пропущенных сточных вод в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет объема пропущенных сточных вод «Прочим потребителям» в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 6.

Таблица 6.

Расчет объема пропущенных сточных вод на собственные нужды в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 7.

Таблица 7.

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил:

с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 14742,48 м3;

с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 14742,48 м3.

Таблица 8.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | - | - | 3082,00 | 46410,00 | 49492,00 |
| Предложение организации  в целях корректировки | - | - | 1000,00 | 21000,00 | 22000,00 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 1156,71 | 28328,25 | 29484,96 |

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоотведения**

Тарифы регулируемых организаций на холодное водоснабжение, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

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.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) тарифы на водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год с календарной разбивкой:

Таблица 9.

Тарифы на водоотведение

АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)

на потребительском рынке с 01.01.2023 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Водоотведение | | | | |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | 2023 | с 01.01.2023  по 30.06.2023 | 34,64 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 36,56 | 5,5 |
| \* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:  - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33,31 руб./ м3  - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 34,64 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 № 19 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Производственная программа**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) в сфере водоотведения**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630049, г. Новосибирск,  ул. Галущака, 1 |
| 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 (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | 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 |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 24746,00 | 24746,00 | 24516,50 | 24516,50 | 24516,50 | 24516,50 | 14742,48 | 14742,48 | 24746,00 | 24746,00 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 24746,00 | 24746,00 | 24516,50 | 24516,50 | 24516,50 | 24516,50 | 14742,48 | 14742,48 | 24746,00 | 24746,00 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 1541,00 | 1541,00 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 578,36 | 578,36 | 1541,00 | 1541,00 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1541,00 | 1541,00 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 578,36 | 578,36 | 1541,00 | 1541,00 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 23205,00 | 23205,00 | 24076,50 | 24076,50 | 23931,50 | 23931,50 | 14164,13 | 14164,13 | 23205,00 | 23205,00 |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | 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 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения,  тыс. руб. | 824,25 | 824,25 | 816,64 | 816,64 | 816,64 | 849,25 | 510,68 | 538,99 | 871,13 | 890,27 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2020 | 31.12.2024 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2018 год | Ожидаемые значения 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | | | | | |
| 3.1. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | 1,70 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2025 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | 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) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | 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 |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | 0,88 | 0,88 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2018-2021 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
|  | |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
|  | |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
|  | |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
|  | |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 20 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Анжеро-Судженская ЛПДС филиала "Новосибирское РНУ" АО "Транснефть - Западная Сибирь" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2020-2024 |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** | **2021 год** | | **2022 год** | **2023 год** | **2023 год** | | **2023 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | | **Предложение регулирующего органа** | | **В том числе на период** | |
|  |  | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **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 | 14 | 15 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 49 492,00 | 49 033,00 | 10 952,00 | 49 033,00 | 49 492,00 | -27 492,00 | 22 000,00 | -20 007,04 | 29 484,96 | 14 742,48 | 14 742,48 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 49 492,00 | 49 033,00 | 10 952,00 | 49 033,00 | 49 492,00 | -27 492,00 | 22 000,00 | -20 007,04 | 29 484,96 | 14 742,48 | 14 742,48 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 3 082,00 | 880,00 | 1 162,00 | 1 170,00 | 3 082,00 | -2 082,00 | 1 000,00 | -1 925,29 | 1 156,71 | 578,36 | 578,36 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 3 082,00 | 880,00 | 1 162,00 | 1 170,00 | 3 082,00 | -2 082,00 | 1 000,00 | -1 925,29 | 1 156,71 | 578,36 | 578,36 | в соответствии с Методическими указаниями |
|  |  | 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 46 410,00 | 48 153,00 | 9 790,00 | 47 863,00 | 46 410,00 | -25 410,00 | 21 000,00 | -18 081,75 | 28 328,25 | 14 164,13 | 14 164,13 | Объемы приняты с учетом динамики за 3 года в соответствии с Методическими указаниями, для постепенного доведения до фактических объемов. |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **1 633,92** | **1 544,59** | **6 357,95** | **1 705,08** | **1 727,31** | **4 694,31** | **6 421,62** | **-476,59** | **1 250,72** | **625,36** | **625,36** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **956,22** | **866,89** | **5 517,01** | **1 027,38** | **1 049,61** | **3 701,66** | **4 751,27** | **90,64** | **1 140,25** | **570,13** | **570,13** |  |
| **НР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **178,95** | **79,22** | **645,09** | **218,66** | **200,72** | **495,67** | **696,39** | **129,05** | **329,76** | **164,88** | **164,88** |  |
| **НР** | О | 3.1.1 | Флокулянт Praestol 650 | тыс руб | 46,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,57 | -52,57 | 0,00 | -52,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.1.1 | Количество | кг. | 119,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 119,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/кг. | 393,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 441,75 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | О | 3.1.2 | Коагулянт Аква-аурат 30% | тыс руб | 9,14 | 34,43 | 215,00 | 218,66 | 10,25 | 221,85 | 232,10 | 96,38 | 106,63 | 53,31 | 53,31 |  |
| **НР** | 3.1.2.1 | Количество | кг. | 124,00 | 430,00 | 2 500,00 | 4 540,00 | 124,00 |  | 2 500,00 |  | 1 143,00 | 571,50 | 571,50 | по факту 2021 года (акты на списание на обслуживание ОС). Организацией в факте дополнительно учтен объем реагента на проведение эколого-аналитического контроля. |
| **НР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/кг. | 73,70 | 80,07 | 86,00 | 48,16 | 82,66 |  | 92,84 |  | 93,29 | 93,29 | 93,29 | по факту 2021 года, с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104,0%. |
| **НР** | О | 3.1.3 | Оксихлорид алюминия | тыс руб | 122,94 | 44,79 | 190,26 | 0,00 | 137,90 | 67,49 | 205,39 | 68,48 | 206,38 | 103,19 | 103,19 |  |
| **НР** | 3.1.3.1 | Количество | л. | 1 710,00 | 629,00 | 3 020,00 |  | 1 710,00 |  | 3 020,00 |  | 3 020,00 | 1 510,00 | 1 510,00 | по факту 2021 года (акты на списание на обслуживание ОС). |
| **НР** | 3.1.3.2 | Цена | руб/л. | 71,90 | 71,21 | 63,00 |  | 80,64 |  | 68,01 |  | 68,34 | 68,34 | 68,34 | по факту 2021 года, с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104,0%. |
| **НР** | О | 3.1.4 | Флокулянт Magnafloc ТС5250 | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 15,45 | 0,00 | 0,00 | 16,68 | 16,68 | 16,76 | 16,76 | 8,38 | 8,38 |  |
| **НР** | 3.1.4.1 | Количество | кг. |  |  | 50,00 |  |  |  | 50,00 |  | 50,00 | 25,00 | 25,00 | по факту 2021 года (акты на списание на обслуживание ОС). |
| **НР** | 3.1.4.2 | Цена | руб/кг. |  |  | 309,00 |  |  |  | 333,57 |  | 335,18 | 335,18 | 335,18 | по факту 2021 года, с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104,0%. |
| **НР** | О | 3.1.5 | реагенты | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 224,38 | 0,00 | 0,00 | 242,22 | 242,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | из пояснений, полученных от организации видно, что это реагенты для подразделения лаборатория эколого-аналитического контроля. |
| **НР** | 3.1.5.1 | Количество | кг. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | 3.1.5.2 | Цена | руб/кг. |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **118,87** | **122,04** | **259,93** | **128,81** | **129,37** | **150,15** | **279,52** | **3,25** | **132,62** | **66,31** | **66,31** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2020 года, с применением коэффициента индексации на 2021-2023 годы, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **78,34** | **71,28** | **153,40** | **52,59** | **88,21** | **232,98** | **321,19** | **-56,23** | **31,98** | **15,99** | **15,99** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,11 | 1,04 | 1,18 | 1,21 | 1,24 | 0,00 | 1,23 | 0,00 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 43,71 | 43,30 | 129,79 | 43,30 | 43,71 | 0,00 | 261,56 | 0,00 | 26,04 | 13,02 | 13,02 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,88 | 0,88 | 11,85 | 0,88 | 0,88 | 0,00 | 11,89 | 0,00 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **48,30** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,11 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 43,71 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **30,04** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 676,81 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 0,04 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **0,00** | **45,20** | **153,40** | **52,59** | **54,39** | **266,80** | **321,19** | **-22,41** | **31,98** | **15,99** | **15,99** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч |  | 1,04 | 1,18 | 1,21 | 1,24 |  | 1,23 |  | 1,23 | 1,23 | 1,23 | по предложению организации, не превышающим факт 2021 года, с учетои ИЦП Минэкономразвития РФ на 2022 год 103,5%, на 2023 год 104%. |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч |  | 43,30 | 129,79 | 43,30 | 43,71 |  | 261,56 |  | 26,04 | 13,02 | 13,02 | по утвержденному удельному расходу на 2023 год. |
| **ЭР** |  | **3.3.4.2** | **Заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **0,00** | **26,08** | **0,00** | **0,00** | **33,82** | **-33,82** | **0,00** | **-33,82** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | факт не отражен, план не заявлен |
| **ЭР** |  | 3.3.4.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  | 587,60 |  |  | 762,05 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  | 0,04 |  |  | 0,04 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **1,12** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1,26** | **-1,26** | **0,00** | **-1,26** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | по предложению организации. |
| **НР** |  | **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **1 994,21** | **0,00** | **0,00** | **623,40** | **623,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | Заявленные расходы включают в себя расходы на ремонт, относящиеся в операционным расходам. Обосновывающие документы не представлены. |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **378,46** | **388,53** | **1 533,00** | **410,09** | **411,88** | **1 207,19** | **1 619,06** | **10,35** | **422,23** | **211,11** | **211,11** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2020 года, с применением коэффициента индексации на 2021-2023 годы, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 15 769,00 | 16 188,93 | 63 875,00 | 17 086,96 | 17 161,50 |  | 53 968,80 | 0,00 | 17 592,73 | 17 592,73 | 17 592,73 |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |  | 2,50 |  | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **114,29** | **117,34** | **459,14** | **123,85** | **124,39** | **364,57** | **488,96** | **3,13** | **127,51** | **63,76** | **63,76** |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **326,74** | **0,00** | **0,00** | **565,68** | **565,68** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 326,74 | 0,00 | 0,00 | 565,68 | 565,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | прочие | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.2 | Нефть | тыс руб |  | 0,00 | 314,59 | 0,00 |  | 552,56 | 552,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.3 | прочие | тыс руб |  |  | 12,15 |  |  | 13,12 | 13,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **86,19** | **88,48** | **145,50** | **93,39** | **93,80** | **63,27** | **157,07** | **2,36** | **96,15** | **48,08** | **48,08** |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 21,85 | 22,43 | 31,58 | 23,67 | 23,78 | 10,31 | 34,09 | 0,60 | 24,38 | 12,19 | 12,19 |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 64,34 | 66,05 | 113,92 | 69,71 | 70,02 | 52,96 | 122,98 | 1,76 | 71,78 | 35,89 | 35,89 |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | Обслуживание систем канализации | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.2 | охрана труда (спец.одежда) | тыс руб | 64,34 | 66,05 | 113,92 | 69,71 | 70,02 | 52,96 | 122,98 | 1,76 | 71,78 | 35,89 | 35,89 |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **677,70** | **677,70** | **840,94** | **677,70** | **677,70** | **992,65** | **1 670,35** | **-567,23** | **110,47** | **55,24** | **55,24** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **677,70** | **677,70** | **840,94** | **677,70** | **677,70** | **992,65** | **1 670,35** | **-567,23** | **110,47** | **55,24** | **55,24** | в соответствии с данными по инвентарным карточкам (дата принятия к учету, СПИ). |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **96,32** | **96,32** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  | 4,38 | 4,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  | 91,94 | 91,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  | 0,00 |  | 96,32 | 96,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | в соответствии с Методическими указаниями, организация не является гарантом. |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **1 633,92** | **1 544,59** | **6 357,95** | **1 705,08** | **1 727,31** | **4 790,63** | **6 517,94** | **-476,59** | **1 250,72** | **625,36** | **625,36** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 101,75 | 27,72 | 674,57 | 40,69 | 107,56 | 359,89 | 296,27 | -45,86 | 49,07 | 24,53 | 24,53 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 1 532,17 | 1 516,87 | 5 683,38 | 1 664,40 | 1 619,75 | 4 430,74 | 6 221,67 | -430,73 | 1 201,66 | 600,83 | 600,83 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **14,57** | **88,69** | **0,00** | **-39,19** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-201,05** | **-201,05** | **-114,68** | **-86,37** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-45,08** |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  | **0,00** |  | **45,08** | **45,08** | 22,54 | 22,54 | учтено отрицательное сглаживание 2022 года. |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки 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 | тыс руб | **14,57** | **88,69** |  | **5,89** |  | **0,00** |  | **-246,13** | **-246,13** | -137,22 | -108,91 | в соответствии с расчетом регулятора. |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **1 648,50** | **1 633,27** | **6 357,95** | **1 665,90** | **1 727,31** | **4 790,63** | **6 517,94** | **-677,64** | **1 049,67** | **510,68** | **538,99** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **102,66** | **29,31** | **674,57** | **39,75** | **107,56** | **188,71** | **296,27** | **1,43** | **41,18** | **20,03** | **21,14** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **1 545,84** | **1 603,96** | **5 683,38** | **1 626,15** | **1 619,75** | **4 601,92** | **6 221,67** | **-617,65** | **1 008,49** | **490,65** | **517,85** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **33,31** | **33,31** | **580,53** | **33,97** | **34,90** |  | **296,27** |  | **35,60** | **34,64** | **36,56** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 33,31 | 33,31 | 580,53 | 33,97 | 34,90 |  | 296,27 |  | 35,60 | 34,64 | 36,56 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 33,31 | 33,31 | 580,53 | 33,97 | 34,90 |  | 296,27 |  | 35,60 | 34,64 | 36,56 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **378,46** | **388,53** | **1 533,00** | **410,09** | **411,88** |  | **1 619,06** |  | **422,23** | **211,11** | **211,11** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** | **2,00** |  | **2,50** |  | **2,00** | **2,00** | **2,00** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **15 769,00** | **16 188,93** | **63 875,00** | **17 086,96** | **17 161,50** |  | **53 968,80** |  | **17 592,73** | **17 592,73** | **17 592,73** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 34,64 | 36,56 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 510,68 | 538,99 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0000 | -0,0055 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** | **Рост с 01.07.** | **105,5%** |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % | **3,0** | **6,0** |  | **4,3** | **4,0** |  |  |  | **4,0** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,0494** |  | **1,0326** | **1,0296** |  |  |  | **1,030** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **956,22** | **866,89** | **5 517,01** | **1 027,38** | **1 049,61** | **3 701,66** | **4 751,27** | **90,64** | **1 140,25** | **570,13** | **570,13** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **697,81** | **716,39** | **2 724,31** | **756,13** | **759,43** | **2 350,87** | **3 110,29** | **19,08** | **778,51** | **389,26** | **389,26** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **180,07** | **79,22** | **2 639,30** | **218,66** | **201,98** | **1 117,81** | **1 319,79** | **127,79** | **329,76** | **164,88** | **164,88** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **78,34** | **71,28** | **153,40** | **52,59** | **88,21** | **232,98** | **321,19** | **- 56,23** | **31,98** | **15,99** | **15,99** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **677,70** | **677,70** | **840,94** | **677,70** | **677,70** | **992,65** | **1 670,35** | **- 567,23** | **110,47** | **55,24** | **55,24** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **96,32** | **96,32** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **14,57** | **88,69** | **-** | **- 39,19** | **-** | **-** | **-** | **- 201,05** | **- 201,05** | **- 114,68** | **- 86,37** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **1 648,50** | **1 633,27** | **6 357,95** | **1 665,90** | **1 727,31** | **4 790,63** | **6 517,94** | **- 677,64** | **1 049,67** | **510,68** | **538,99** |  |

Приложение № 21 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»**

**Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 34,64 | 34,64 | 36,56 | 35,20 | 35,98 |

».

Приложение № 22 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымАО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)

(Яйский муниципальный округ), для отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям

АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № ТЗС-03-11-21/16041, вх. от 29.04.2022 № 2912).

На основании представленного заявления регулятором было открыто дело «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 28-ВС.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.11.2021 № 2009 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила холодного водоснабжения и водоотведения), введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям.

Согласно пункту 45 (1) отнесение собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям осуществляется при их соответствии одному из критериев, указанных в [пункте 45(2)](#Par15) Правил, либо в совокупности следующим критериям на дату подачи заявления об установлении цен (тарифов):

а) владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев водопроводными и (или) канализационными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке холодной воды и (или) сточных вод в целях холодного водоснабжения и (или) водоотведения абонентов гарантирующей организации (иной организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение), при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в пределах которых она расположена, не менее 10 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее 7 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

б) доля максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, предназначенных для водоснабжения и (или) водоотведения на собственные нужды юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, являющихся собственниками или иными законными владельцами водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, не превышает 20 процентов общей максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, принадлежащих на праве собственности и (или) на ином законном основании указанным юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям;

в) наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования;

г) наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно пункту 45(2) транзитными организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) организация, осуществляющая холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная решением органа местного самоуправления, которая обязана заключить договор холодного водоснабжения, договор водоотведения, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с любым обратившимся к ней лицом, чьи объекты подключены (технологически присоединены) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которого является водопроводные и (или) канализационные сети и (или) сооружения на них, в части водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, переданных во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, то в части иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них такая организация признается транзитной организацией при ее соответствии критериям, указанным в [пункте 45(1)](#Par0) Правил;

в) организация, осуществляющая транспортировку воды насосными станциями или иными сооружениями, предназначенными для подъема холодной воды, которые одновременно являются инженерными сооружениями, используемыми в целях теплоснабжения или горячего водоснабжения, а также организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования, в границах которого располагается система холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

г) юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, являющийся собственником или иным законным владельцем водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, с использованием которых обеспечивается транспортировка более 50 процентов объема холодной воды или сточных вод общего объема холодной воды или сточных вод централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

В целях проведения анализа собственников или иных законных владельцев водопроводных и канализационных сетей и (или) сооружений на них на соответствие критериям отнесения к транзитным организациям АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) в материалах тарифного дела были представлены следующие документы:

- заполненные приложения №№ 1, 2 к запросам РЭК Кузбасса от 07.02.2022 № М-10-57/313-02, от 11.03.2022 № М-1-54/773-02;

- свидетельство о регистрации права от 10.12.2012 г. № 42 АД 113027;

- свидетельство о регистрации права от 10.12.2012 г. № 42 АД 113032;

- акты выполненных работ за 2021 год по потребителям.

Также регулятором использовалась имеющаяся в его распоряжении информация, представленная организацией по запросам РЭК Кузбасса от 07.02.2022 № М-10-57/313-02, от 11.03.2022 № М-1-54/773-02.

**Анализ соответствия АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) критериям отнесения владельцев объектов собственников или иных законных владельцев водопроводных и канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям**

В соответствии с пунктом 45 (1) Правил холодного водоснабжения и водоотведения транзитными организациями признаются организации, соответствующие **в совокупности следующим критериям** на дату подачи заявления об установлении цен (тарифов):

**Критерий № 1**

Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев водопроводными и (или) канализационными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке холодной воды и (или) сточных вод в целях холодного водоснабжения и (или) водоотведения абонентов гарантирующей организации (иной организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение), при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в пределах которых она расположена, не менее 10 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее 7 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей).

АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) осуществляет деятельность на территории Яйского муниципального округа с численностью населения 16,92 тыс. человек по состоянию на 31.12.2021.

Для поселений, городских округов с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек неразрывная протяженность участков сетей в пределах одной централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения должна составлять не менее 500 метров.

Согласно представленным документам:

- общая протяженность водопроводных сетей АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) составляет 3219,00 м, в том числе протяженность наибольшего неразрывного участка сети соответствует значению 1419,00 м.

В результате проведенного анализа экспертами было выявлено, что организация владеет водопроводными сетями, неразрывная протяженность участков которых более минимально допустимого для данного муниципального образования значения:

- водопроводные сети 1419,00 м > 500 м.

Вывод по критерию № 1: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию  **соответствует.**

**Критерий № 2**

Доля максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, предназначенных для водоснабжения и (или) водоотведения на собственные нужды юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, являющихся собственниками или иными законными владельцами водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, не превышает 20 процентов общей максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, принадлежащих на праве собственности и (или) на ином законном основании указанным юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям.

Согласно представленной информации **максимальная величина мощности** водопроводных сетей АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) составляет ***56,25*** м3/час.

При этом согласно имеющейся информации объем реализации за 2021 год составил:

- по транспортировке питьевой воды 20758,00 м3, в том числе потребительский рынок 1087,00 м3, **на собственные нужды 19671,00 м3**.

Таким образом, максимальная величина мощности (нагрузки), используемой АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) **на собственные нужды**, составляет:

- по транспортировке питьевой воды:

94,8 % > 20 %

Вывод по критерию № 2: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 3**

Наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования.

Согласно представленной информации АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) аварийно-диспетчерская служба на предприятии отсутствует.

Вывод по критерию № 3: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 4**

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно представленной информации АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» есть (https://westernsiberia.transneft.ru/).

Вывод по критерию № 4: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию **соответствует.**

На основании вышеизложенного экспертами РЭК Кузбасса сделан вывод о том, что АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) **не соответствует** совокупности критериев, предусмотренных пунктом 45 (1) Правил холодного водоснабжения и водоотведения, так как не выполнены условия критерия № 2 и критерия № 3.

В соответствии с пунктом 45 (2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения транзитными организациями признаются организации, соответствующие **одному из следующих критериев:**

**Критерий № 5**

Организация, осуществляющая холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная решением органа местного самоуправления, которая обязана заключить договор холодного водоснабжения, договор водоотведения, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с любым обратившимся к ней лицом, чьи объекты подключены (технологически присоединены) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно представленной информации, в том числе письмо администрации Яйского муниципального округа исх. от 18.02.2022 № 1.6-05г/469 (вх. от 21.02.2022 № 921) в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 08.02.2022 № М-10-63/342-01, АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) не является организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенной решением органа местного самоуправления, которая обязана заключить договор холодного водоснабжения, договор водоотведения, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с любым обратившимся к ней лицом, чьи объекты подключены (технологически присоединены) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Вывод по критерию № 5: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 6**

Организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которого является водопроводные и (или) канализационные сети и (или) сооружения на них, в части водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, переданных во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, то в части иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них такая организация признается транзитной организацией при ее соответствии критериям, указанным в [пункте 45(1)](#Par0) Правил.

Согласно представленной информации, АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) владеет водопроводными и канализационными сетями на праве собственности в соответствии с планом приватизации государственного предприятия – Производственное объединение транссибирских магистральных нефтепроводов, утвержденный 02.06.1994. Концессионное соглашение, объектом которого являются водопроводные и (или) канализационные сети и (или) сооружения на них, с АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) не заключалось.

Вывод по критерию № 6: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 7**

Организация, осуществляющая транспортировку воды насосными станциями или иными сооружениями, предназначенными для подъема холодной воды, которые одновременно являются инженерными сооружениями, используемыми в целях теплоснабжения или горячего водоснабжения, а также организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования, в границах которого располагается система холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно имеющимся в распоряжении регулятора данным   
АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) при осуществлении транспортировки питьевой воды на территории Яйского муниципального округа **не владеет и не эксплуатирует:**

**-** насосные станции или иные сооружения, предназначенные для подъема холодной воды, которые одновременно являются инженерными сооружениями, используемыми в целях теплоснабжения или горячего водоснабжения;

- источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Вывод по критерию № 7: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 8**

Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, являющийся собственником или иным законным владельцем водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, с использованием которых обеспечивается транспортировка более 50 процентов объема холодной воды или сточных вод общего объема холодной воды или сточных вод централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно информации, представленной АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция), объемы:

- транспортируемой холодной воды за 2021 год составили 1087,00 м3.

В соответствии с информацией, представленной ООО «Водоканал» - гарантирующей организацией (письмо исх. от 16.02.2022 № 282, вх. от 16.02.2022 № 825 на запрос РЭК Кузбасса от 08.02.2022 № М-10-81/339-01), общий объем:

- реализации холодной воды централизованной системы холодного водоснабжения за 2021 год составил 9157715,94 м3.

В результате проведенного анализа экспертами было выявлено, что АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) владеет водопроводными сетями, с использованием которых обеспечивается транспортировка менее 50 процентов общего объема холодной воды централизованной системы холодного водоснабжения:

- холодное водоснабжение 1087,00 м3 / 9157715,94 м3 \* 100 = 0,012 %

0,012% < 50 %

Вывод по критерию № 8: АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) данному критерию **не соответствует.**

На основании вышеизложенного экспертами РЭК Кузбасса сделан вывод о том, что АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) **не соответствует** критериям, предусмотренных пунктом 45 (2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения, так как не выполнены условия критериев №№ 5-8.

По результатам проведенного анализа экспертами РЭК Кузбасса выявлено, что АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция):

- не соответствует совокупности критериев, предусмотренных пунктом 45 (1) Правил холодного водоснабжения и водоотведения;

- не соответствует критериям, предусмотренных пунктом 45 (2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения.

В связи с вышеизложенным АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) **не относится** к транзитным организациям в сфере холодного водоснабжения.

Согласно абз. 2-3 п. 8 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 23.11.2021 № 2009) тарифы на транспортировку холодной воды, сточных вод организациям, **не соответствующим** критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям, предусмотренным Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», **не устанавливаются**.

На основании вышеизложенного, тарифы на транспортировку питьевой воды АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на 2023 год не устанавливаются в связи с несоответствием критериям отнесения к транзитным организациям.

В связи с чем регулятором предлагается закрыть дело «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 28-ВС.

Приложение № 23 к протоколу № 57

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 06.09.2022

***Пояснительная записка***

к проекту постановления «О признании утратившими силу некоторых постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса

(ПАО «Южный Кузбасс» Междуреченский городской округ)»

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса поступило письмо от ПАО «Южный Кузбасс» (исх. от 16.08.2022 № исх/юк/2224, вх.от 16.08.2022 № 5035) о рассмотрении вопроса о прекращении государственного регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения в связи с расторжением договоров с абонентами ПАО «ЮК ГРЭС» и АО «Междуречье» с 01.07.2022.

Организацией представлены копии дополнительных соглашений о расторжении договоров.

В связи с вышеизложенным предлагается:

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

от 13.11.2019 № 417 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)»;

от 13.11.2019 № 418 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)»;

от 01.12.2020 № 472 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 417 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (г. Междуреченск)»;

от 01.12.2020 № 473 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 418 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (г. Междуреченск)» в части 2021 года»;

от 26.08.2021 № 310 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 418 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ПАО «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)» в части 2022 года».

2. Закрыть тарифное дело «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 – 2027 годы, оказываемые ПАО «Южный Кузбасс» (Междуреченский городской округ)» за № 9-ВС и ВО.