**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 37**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

16.06.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В**.**, Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

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

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

**Церпицкая Л.Н.** – начальник юридического отдела ООО «Шахта «Юбилейная»;

**Купченко В.В.** – главный энергетик ООО «Шахта «Юбилейная»;

**Белова Е.О.** – главный экономист ООО «Шахта «Юбилейная».

**Кузнецова О.А.** – начальник управления тарифообразования Кузбасского филиала ООО «СГК»

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | О закрытии тарифного дела № РЭК121-НСАК-2023и от 12.05.2022 «О корректировке ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от источника ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации |
| 2. | О закрытии тарифного дела № РЭК/45-СТК-2023 от 29.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги  по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации |
| 3. | О закрытии тарифного дела № РЭК/110-ШЮ-2023 от 05.05.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Шахта «Юбилейная» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации |
| 4. | О закрытии тарифного дела № РЭК/2-ЭС-2023  от 07.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги  по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «ЭнергоСеть» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.10.2018 № 238 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ)» в части 2023 года |
| 6. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.10.2018 № 236 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (Кемеровский городской округ)» в части 2023 года |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2018 № 337 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (Кемеровский городской округ)» в части 2023 года |
| 8. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 884 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Краснобродского городского округа на 2022 год» |
| 9. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 890 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, на территории Новокузнецкого муниципального района на 2022 год» |
| 10. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год» |

Ознакомили присутствующих с повесткой дня и предоставили слово докладчику.

Вопрос 1**. «О закрытии тарифного дела № РЭК121-НСАК-2023и от 12.05.2022  
«О корректировке ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от источника ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации»**

Докладчик **Ермак Н.В**. согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает закрыть тарифное дело № РЭК121-НСАК-2023и от 12.05.2022 «О корректировке ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от источника ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Закрыть тарифное дело № РЭК121-НСАК-2023и от 12.05.2022 «О корректировке ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от источника ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год».

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 2. **«О закрытии тарифного дела № РЭК/45-СТК-2023 от 29.04.2022  
«О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации».**

Докладчик **Ермак Н.В**. согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает закрыть тарифное дело № РЭК/45-СТК-2023 от 29.04.2022  
«О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации.

Отмечено, что ООО «СТК» письмом ль 15.06.2022 № 78 представлены возражения по вопросу закрытия тарифного дела № РЭК/45-СТК-2023 от 29.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Закрыть тарифное дело № РЭК/45-СТК-2023 от 29.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания».

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 3. «**О закрытии тарифного дела № РЭК/110-ШЮ-2023 от 05.05.2022  
«О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Шахта «Юбилейная» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации»**

Докладчик **Ермак Н.В**. согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает закрыть тарифное дело № РЭК/110-ШЮ-2023 от 05.05.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Шахта «Юбилейная» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Закрыть тарифное дело № РЭК/110-ШЮ-2023 от 05.05.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Шахта «Юбилейная» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации.

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 4. **«О закрытии тарифного дела № РЭК/2-ЭС-2023 от 07.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «ЭнергоСеть» в связи с несоответствием статусу теплосетевой организации».**

Докладчик **Ермак Н.В**. согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает закрыть тарифное дело № РЭК/2-ЭС-2023   
от 07.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «ЭнергоСеть» в связи  
с несоответствием статусу теплосетевой организации.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Закрыть тарифное дело № РЭК/2-ЭС-2023 от 07.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «ЭнергоСеть».

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 5. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.10.2018 № 238 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ)» в части 2023 года».**

Докладчик **Щекотова А.В.** предлагает согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать производственную программу АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 в части 2023 года согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

3. Скорректировать одноставочные тарифы на техническую воду АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо Кузбасского филиала ООО «СГК» от 16.06.2022 №исх38/01 51383/22-0-0 (вх. 3766) особое мнение по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 6. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.10.2018 № 236 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (Кемеровский городской округ)» в части 2023 года»**

Докладчик **Щекотова А.В.** предлагает согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать производственную программу АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (Кемеровский городской округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 в части 2023 года согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

3. Скорректировать одноставочные тарифы на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 в части 2023 года согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо Кузбасского филиала ООО «СГК» от 16.06.2022 вх. № 3767 особое мнение по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 7. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2018 № 337 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (Кемеровский городской округ)» в части 2023 года».**

Докладчик **Щекотова А.В.** предлагает согласно экспертному заключению (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать производственную программу АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (Кемеровский городской округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 в части 2023 года согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.

3. Скорректировать одноставочные тарифы на техническую воду АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 в части 2023 года согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо Кузбасского филиала ООО «СГК» от 16.06.2022 вх. № 3767 особое мнение по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 8. **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 884 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Краснобродского городского округа на 2022 год».**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с объединением Краснобродского городского округа с Прокопьевским муниципальным округом (Закон Кемеровской области - Кузбасса от 04.04.2022 № 32-ОЗ «О преобразовании Краснобродского городского округа и Прокопьевского муниципального округа») необходимо внести изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 884 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Краснобродского городского округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 884 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Краснобродского городского округа на 2022 год» следующее изменение:

В заголовке слова «Краснобродского городского округа» заменить словами «Прокопьевского муниципального округа (п.г.т. Краснобродский, п. Артышта, п. ст. Дуброво)».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 9. **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 890 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, на территории Новокузнецкого муниципального района на 2022 год»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с объединением сельских поселений Новокузнецкого муниципального района в Новокузнецкий муниципальный округ (Закон Кемеровской области - Кузбасса от 07.02.2022 № 13-ОЗ «О преобразовании муниципальных образований, входящих в состав Новокузнецкого муниципального района») необходимо внести изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 890 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, на территории Новокузнецкого муниципального района на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 890 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, на территории Новокузнецкого муниципального района на 2022 год» следующее изменение:

В заголовке слово «района» заменить словом «округа».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 10. **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год».**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с объединением Краснобродского городского округа с Прокопьевским муниципальным округом (Закон Кемеровской области - Кузбасса от 04.04.2022 № 32-ОЗ «О преобразовании Краснобродского городского округа и Прокопьевского муниципального округа») необходимо внести изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 17.03.2022 № 74).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.03.2022 № 74) следующее изменение:

В заголовке после слова «округа» дополнить словами «(за исключением п.г.т. Краснобродский, п. Артышта, п. ст. Дуброво)».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» (ИНН 4218026702)**

**на услуги по передаче тепловой энергии от источника ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, для анализа соответствия критериям отнесения**

**к теплосетевым организациям**

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Независимая служба аварийных комиссаров».

Сокращенное наименование организации – ООО «Независимая служба аварийных комиссаров».

Местонахождение предприятия – Кемеровская область - Кузбасс,

г. Новокузнецк ул. Мориса Тореза, д.60А, кв. 51.

ИНН 4218026702, КПП 421801001

Виды деятельности по ОКПО:

66.29.9 - основной (по коду ОКВЭД ред.2): Деятельность вспомогательная прочая в сфере страхования, кроме обязательного социального страхования

Дополнительные виды деятельности по ОКВЭД:

35.30.2 Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)

35.30.5 Обеспечение работоспособности тепловых сетей

36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд

45.1 Торговля автотранспортными средствами

45.20 Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств

52.21.24 Деятельность стоянок для транспортных средств

62.01 Разработка компьютерного программного обеспечения

62.02 Деятельность консультативная и работы в области компьютерных технологий

66.22 Деятельность страховых агентов и брокеров

69.10 Деятельность в области права

69.20 Деятельность по оказанию услуг в области бухгалтерского учета,   
по проведению финансового аудит по налоговому консультированию

74 .20 Деятельность в области фотографии

В данный момент деятельность ведется только по коду ОКВЭД 35.30.5., 35.30.2

Размер уставного капитала - 10,00 тыс. руб.

ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» осуществляет передачу тепловой энергии по тепловым сетям общей протяжённостью 1016,24 м. принадлежащим Стукушину В.В. на основании договора аренды   
№ 02 от 31.12.2019

ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» осуществляет услугу по передаче тепловой энергии, теплоносителя и поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь от источника ООО «ЭнергоТранзит» согласно договору № КОР-89-20 от 01.09.2020.

ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» не обратилось   
в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с целью корректировки тарифов на 2023 год. Согласно абз.1 п.п. (б) п. 2 Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (ред. от 11.03.2022) «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (Зарегистрировано в Минюсте России 04.07.2013 № 28979) РЭК Кузбасса открыто тарифное дело № РЭК121-НСАК-2023и от 12.05.2022 «О корректировке ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии   
от источника ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2023 год».

**Нормативно-правовая база**

Постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2021 № 681 «Об установлении   
ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии от источника ООО «ЭнергоТранзит» на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа на 2022 - 2024 годы» для ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» установлены тарифы на передачу тепловой энергии на период с 01.01.2022 по 31.12.2024.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2021   
№ 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» **внесены изменения** в постановление Правительства РФ от 08.08.2021 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Пунктами 56(1) и 56(2) введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям.

Установленные п. 56(1) и п. 56(2) критерии, применяются с 01.09.2022.Организациям не соответствующим критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям, тарифы не устанавливаются.

До 31.08.2022 теплосетевыми признаются организации, в отношении которых утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленные для организаций, не соответствующих критериям отнесения   
к теплосетевым организациям, не применяются такими организациями и подлежат отмене органами регулирования тарифов с 01.09.2022.

Согласно пункту 56(1) отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется при   
их соответствии одному из критериев, указанных в [пункте 56(2)](consultantplus://offline/ref=88492D247A29A97B328770E1278CA8A1BC5EC546E9D65D0725AB1568CD49F91005FF4FF26EFB7821FBE60DF8FCEBE03F9412E06F3BfFzBG) настоящих 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 тепловыми сетями, используемыми для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена,   
с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее 7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена,   
с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек   
не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра   
в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена,   
с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

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 56(2) теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

В целях проведения анализа отнесения к критериям теплосетевых организаций, Региональной энергетической комиссией Кузбасса проанализированы имеющиеся данные за предшествующие периоды регулирования, использованные в том числе для установления действующих цен (тарифов).

**Анализ соответствия ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» (Новокузнецкий городской округ) критериям отнесения владельцев объектов собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям**

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2) и отмечается следующее:

В схеме теплоснабжения на 2021 год статус единой теплоснабжающей организации присвоен ООО «ЭнергоТранзит», являющегося единственным гарантирующим поставщиком тепловой энергии в контуре теплоснабжения Центральная ТЭЦ на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа. Таким образом ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» не является единой теплоснабжающей организацией и **не соответствует пп. а) п. 56(2)**.

Тепловые сети, используемые ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» для передачи тепловой энергии и теплоносителя, принадлежат ей на праве аренды, согласно договору № 02 от 31.12.2019 (стр. 58 тарифного дела на 2022 год). Таким образом ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» не является концессионером и **не соответствует пп. б) п. 56(2)**.

Согласно шаблонам ЕИАС REESTR.HEAT.SOURCE.2022, подключенная нагрузка ООО «ЭнергоТранзит» по узлу теплоснабжения Центральня ТЭЦ Новокузнецкого городской округ составляет 612,80 Гкал/час. Подключенная нагрузка ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» составляет 1,15 Гкал/час, что составляет 0,19 % присоединенных тепловых нагрузок. Таким образом ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» осуществляет передачу менее 50% присоединенных тепловых нагрузок и **не соответствует пп. в) п. 56(2)**.

Проведя анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2), эксперты отмечают, что ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»   
не соответствует статусу теплосетевой организации.

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие совокупности критериев п. 56(1) и отмечается следующее:

а) Договор аренды тепловых сетей заключен 31.12.2019 и действует   
до 01.01.2024, соответственно срок владения тепловыми сетями составляет более 12 месяцев. Суммарная численность населения Новокузнецкого городского округа, по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу за 2021 год составила 544 583 человек. Соответственно неразрывная протяженность участков тепловых сетей в пределах системы теплоснабжения должна составлять не менее 3 километров в 2-трубном исчислении. Экспертами проанализирована представленная в тарифном деле выписка из ЕГРН по участку сетей, переданных по договору аренды, с указанием кадастрового номера и протяженности. Данные представленыв таблице.

Данные о протяженности тепловых сетей, используемых ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» для передачи тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п. | Объект | Кадастровый номер | сети (м.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Тепловые сети Кемеровская область, городской округ Новокузнецкий,  г. Новокузнецк, по просп. Курако | 42:30:0000000:2110 | 1016 |

После проведенного анализа, экспертами отмечается, что эксплуатируемых ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» не превышает 3 километров в 2-трубном исчислении. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Независимая служба аварийных омиссаров» **не соответствует пп. а) п. 56(1)**.

б) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» не имеет собственных теплопотребляющих установок, присоединенных к обслуживаемым тепловым сетям, в связи с чем доля присоединенной тепловой нагрузки ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» не превышает 20 %. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» **соответствует критерию пп. б) п. 56(1)**.

в) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» представила договор на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию № 2020-4 от 11.01 с ООО «Эко-Терм НК». Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» **соответствует критерию пп. в) п. 56(1)**.

г) У ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» отсутствует официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» **не соответствует критерию пп. г) п. 56(1)**.

Проведя анализ на соответствие совокупности критериям п. 56(1), эксперты отмечают, что ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»   
**не соответствует** критериям подпунктов, а) и г) пункта 56(1).

Таким образом, эксперты делают заключение о том, что ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» не соответствует статусу теплосетевой организации.

На основании изложенного, предлагается закрыть тарифное дело   
№ РЭК121-НСАК-2023и от 12.05.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания» в связи с несоответствием собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения статусу теплосетевой организации (Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 (ред. от 25.11.2021).

Приложение № 2 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «СТК» (ИНН 4250009980)**

**на услуги по передаче тепловой энергии**

**на потребительском рынке Березовского городского округа, для анализа соответствия критериям отнесения**

**к теплосетевым организациям**

**Общая характеристика предприятия**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская Тепловая Компания» (сокращенное название ООО «СТК»).

ИНН 4250009980

ОГРН 1154250016315

Общество зарегистрировано 29.04.2015 по юридическому адресу 652420, Кемеровская Область - Кузбасс область, г. Березовский,   
ул. Строителей, д. 1 помещение 58. Статус организации: в процессе банкротства.

Руководителем является конкурсный управляющий Сбитнев Стас Андреевич (ИНН 420517149970). Размер уставного капитала - 10 000 рублей.

В выписке из ЕГРЮЛ в качестве учредителей указано 2 физических лица. Основной вид деятельности - Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе, также указано 48 дополнительных видов. Организация присутствует в реестре Малого   
и среднего бизнеса (МСП) как микропредприятие с 1 августа 2016 г.

Организация состоит на учете в налоговом органе Межрайонная инспекция ФНС России № 15 по Кемеровской области - Кузбассу   
с 23 августа 2021 г., присвоен КПП 425001001. Регистрационный номер   
в ПФР - 052006008254, ФСС - 420405377342041.

ООО «СТК» использует тепловые сети по договору аренды № 02-ТС тепловых сетей и ПНС от 01.10.2019, находящихся в собственности Индивидуального предпринимателя Чайковского Вячеслава Львовича,   
что подтверждается «Выписками из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости» от 19.07.2019.

ООО «СТК» осуществляет передачу тепловой энергии через ПНС-4   
от теплоснабжающей организации ОАО «СКЭК», а также по участкам тепловых сетей, присоединенных к магистрали, обслуживаемой   
ОАО «СКЭК» в п. Черемушки.

Тепловые сети работают по температурному графику 95/70 Сº   
со спрямлением на 65 Сº для обеспечения подачи горячей воды   
в соответствии с требованиями ПТЭ при расчетной температуре -35 Сº.

Суммарная протяженность тепловых сетей ООО «СТК» составляет 1321 метра в двухтрубном измерении.

ООО «СТК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее также – «регулятор») (заявление ООО «СТК» от 29.04.2022 № 36, вх. РЭК Кузбасса от 28.04.2022 № 2733) с целью корректировки тарифов на 2023 год. РЭК Кузбасса открыто дело № РЭК/45-СТК-2023 от 29.04.2022 г. «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания».

**Нормативно-правовая база**

Постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 665 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов   
ООО «Сибирская тепловая компания» на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке Березовского городского округа, на 2021-2023 годы» установлены тарифы ООО «СТК» на передачу тепловой энергии на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 (ред. от 20.12.2021).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» **внесены изменения** в постановление Правительства РФ   
от 08.08.2021 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Пунктами 56(1) и 56(2) введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей   
и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг   
по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения,   
к теплосетевым организациям.

Установленные п. 56(1) и п. 56(2) критерии, применяются с 01.09.2022.Организациям не соответствующим критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды   
в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям, тарифы не устанавливаются.

До 31.08.2022 теплосетевыми признаются организации, в отношении которых утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения   
к теплосетевым организациям, не применяются такими организациями   
и подлежат отмене органами регулирования тарифов с 01.09.2022.

Согласно пункту 56(1) отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых   
для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется   
при их соответствии одному из критериев, указанных в [пункте 56(2)](consultantplus://offline/ref=88492D247A29A97B328770E1278CA8A1BC5EC546E9D65D0725AB1568CD49F91005FF4FF26EFB7821FBE60DF8FCEBE03F9412E06F3BfFzBG) настоящих 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 тепловыми сетями, используемыми для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее   
7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее   
1 километра в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее   
500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности   
и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

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 56(2) теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных   
во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

В целях проведения анализа отнесения к критериям теплосетевых организаций, Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее также – «регулятор») проанализированы материалы, представленные заявлением ООО «СТК» (вх. РЭК Кузбасса от 28.04.2022 № 2733) с целью корректировки тарифов на 2023 год, письменный ответ ООО «СТК» от 04.04.2022 № 7 (вх. РЭК Кузбасса № 2034 от 06.04.2022) на запрос регулятора от 18.03.2022 № 864-02, а также иные общедоступные сведения имеющие отношения к обоснованию отнесения к критериям.

**Анализ соответствия ООО «СТК» (Березовский городской округ) критериям отнесения владельцев объектов собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям**

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2) и отмечается следующее:

В схеме теплоснабжения на 2022 год статус единой теплоснабжающей организации присвоен ОАО «СКЭК», являющегося единственным гарантирующим поставщиком тепловой энергии на потребительском рынке Березовского городского округа. Таким образом ООО «СТК» не является единой теплоснабжающей организацией и **не соответствует пп. а) п. 56(2)**.

Тепловые сети, используемые ООО «СТК» для передачи тепловой энергии и теплоносителя, принадлежат ей на праве аренды, согласно договору № 02-ТС от 01.10.2019 (стр. 74 тарифного дела). Таким образом ООО «СТК» не является концессионером и **не соответствует пп. б) п. 56(2)**.

Согласно шаблонов ЕИАС REESTR.HEAT.SOURCE.2022, подключенная нагрузка ОАО «СКЭК» по узлу обслуживания Березовский городской округ составляет 101,32 Гкал/час. Подключенная нагрузка ООО «СТК» составляет 8,28 Гкал/час, что составляет 8,17 % присоединенных тепловых нагрузок. Таким образом ООО «СТК» осуществляет передачу менее 50% присоединенных тепловых нагрузок и **не соответствует пп. в) п. 56(2)**.

Проведя анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2), эксперты отмечают, что ООО «СТК» не соответствует статусу теплосетевой организации.

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие совокупности критериев п. 56(1) и отмечается следующее:

а) Договор аренды тепловых сетей заключен 01.10.2019 и действует   
до 31.12.2024, соответственно срок владения тепловыми сетями составляет более 12 месяцев. Суммарная численность населения Березовского городского округа, по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу   
за 2021 год составила 46 574 человек. Соответственно неразрывная протяженность участков тепловых сетей в пределах одной системы теплоснабжения должна составлять не менее 500 метров в 2-трубном исчислении. Экспертами проанализированы представленные в тарифном деле выписки ЕГРН по каждому участку сетей, переданных по договору аренды, с указанием кадастрового номера и протяженности. Представленные данные сведены экспертами в таблицу.

Данные о протяженности тепловых сетей, используемых ООО «СТК» для передачи тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Объект | Кадастровый номер | Сети (м.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ПНС Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, между ул. Рябиновая и ул. Волкова | 42:22:0101001:4836 |  |
| 2 | Сети теплоснабжения Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, между ул. Лазурная и ул. Рябиновая, от ТК-72 | 42:22:0101001:4820 | 130 |
| 3 | Сети теплоснабжения Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, между ул. Волкова и ул. Рябиновая, от ТК-64а/1 | 42:22:0101001:4849 | 253 |
| 4 | Сети теплоснабжения Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, между ул. Рябиновая и ул. Черемушки, от ТК-72а/1 | 42:22:0101001:4817 | 203 |
| 5 | Сети теплоснабжения Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, между ул. Волкова и ул. Черемушки, от ТК-73а/1 | 42:22:0101001:4819 | 263 |
| 6 | Сети теплоснабжения Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Лазурная от ТК-64а/5 | 42:22:0101001:4862 | 113 |
| 7 | Сети теплоснабжения Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, между ул. Лазурная и ул. Рябиновая, от ТК-64а/2 | 42:22:0101001:4841 | 303 |
| 8 | Сети теплоснабжения  Кемеровская область, городской округ Березовский, г. Березовский, ул. Лазурная, от ТК-64а/3 | 42:22:0101001:4823 | 56 |

Кроме того, в рабочем порядке, экспертами запрошен у ОАО «СКЭК» (являющейся ЕТО в зоне обслуживания потребителей подключенных к сетям ООО «СТК», таблица 10.3 схемы теплоснабжения актуализированной на 2022) план тепловых сетей п. Черемушки. В соответствии с планом участки тепловых сетей, обслуживаемых ООО «СТК» присоединены   
к магистральному трубопроводу, находящемуся на обслуживании   
ОАО «СКЭК» и проходящему через поселок Черемушки. Участки тепловых сетей ООО «СТК» соединены с магистральным трубопроводом в разных местах, от разных тепловых камер, не имеющих соединений (перемычек) между участками, то есть могут отключаться от системы теплоснабжения независимо друг от друга. Переключение потребителей между участками тепловых сетей ООО «СТК» не предусмотрено.

После проведенного анализа, экспертами отмечается, что ни один   
из участков, эксплуатируемых ООО «СТК» не превышает 500 метров   
в 2-трубном исчислении. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «СТК» **не соответствует пп. а) п. 56(1)**.

б) ООО «СТК» не имеет собственных теплопотребляющих установок, присоединенных к обслуживаемым тепловым сетям, в связи с чем доля присоединенной тепловой нагрузки ООО «СТК» не превышает 20 %. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «СТК» **соответствует критерию пп. б) п. 56(1)**.

в) Согласно Штатному расписанию от 31.12.2019 (стр. 269 тарифного дела), штат организации состоит из управленцев в количестве 1,8 единицы и 2,6 единиц производственного персонала. Диспетчеры в штатном расписании не предусмотрены.

Договор на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию в тарифном деле не представлен. Какие бы то ни было пояснения насчет того, кем именно ведется такая деятельность на обслуживаемой территории, отсутствуют. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «СТК» **не соответствует критерию пп. в) п. 56(1)**.

г) Указанный предприятием в заявлении на корректировку тарифов официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу <https://st-822.wixsite.com/teplkom> является не рабочей ссылкой и не открывает сайт организации. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «СТК» **не соответствует критерию   
пп. г) п. 56(1)**.

Проведя анализ на соответствие совокупности критериям п. 56(1), эксперты отмечают, что ООО «СТК» **не соответствует** критериям подпунктов, а), в) и г) пункта 56(1).

Таким образом, эксперты делают заключение о том, что ООО «СТК»   
не соответствует статусу теплосетевой организации.

На основании изложенного, предлагается отказать в корректировке уровня тарифов ООО «СТК» (ИНН 4250009980) на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год, в связи с не соответствием собственников   
или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды   
в открытых системах теплоснабжения статусу теплосетевой организации (Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 (ред. от 25.11.2021).

Тарифное дело № РЭК/45-СТК-2023 от 29.04.2022 г. «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Сибирская тепловая компания» **закрыть.**

Приложение № 3 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Шахта Юбилейная»   
(ИНН 4218107045) на услуги по передаче тепловой энергии**

**на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,  
 для анализа соответствия критериям отнесения**

**к теплосетевым организациям**

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «Шахта «Юбилейная».

Сокращенное наименование предприятия: ООО «Шахта «Юбилейная».

Юридический адрес: 65400, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проезд Щедрухинский, дом 17.

ООО «Шахта «Юбилейная» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии от АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (договор № 1255147/ЮБ-100/11   
от 01.04.2011).

Тепловые сети от ТЭЦ ОАО «Евраз ЗСМК» до ООО «Шахта «Юбилейная» находятся на балансе предприятия. Представлено свидетельство о государственной регистрации права 42-АД 566270   
от 08.10.2013 (стр. 6 том 1 материалов тарифного дела). Протяженность сетей составляет 12 332,3 м.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

ООО «Шахта «Юбилейная» занимается добычей антрацита подземным способом. Входит в состав Холдинга АО «ТопПром».

На предприятии не ведется раздельный учет.

**Нормативно-правовая база**

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы   
на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Шахта «Юбилейная» утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 583 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Шахта «Юбилейная» на 2019-2023 годы».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» **внесены изменения** в постановление Правительства РФ   
от 08.08.2021 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Пунктами 56(1) и 56(2) введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей   
и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг   
по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения,   
к теплосетевым организациям.

Установленные п. 56(1) и п. 56(2) критерии, применяются с 01.09.2022.Организациям не соответствующим критериям отнесения собственников   
или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды   
в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям, тарифы не устанавливаются.

До 31.08.2022 теплосетевыми признаются организации, в отношении которых утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения   
к теплосетевым организациям, не применяются такими организациями   
и подлежат отмене органами регулирования тарифов с 01.09.2022.

Согласно пункту 56(1) отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых   
для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется   
при их соответствии одному из критериев, указанных в [пункте 56(2)](consultantplus://offline/ref=88492D247A29A97B328770E1278CA8A1BC5EC546E9D65D0725AB1568CD49F91005FF4FF26EFB7821FBE60DF8FCEBE03F9412E06F3BfFzBG) настоящих 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 тепловыми сетями, используемыми для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее   
7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее   
1 километра в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее   
500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности   
и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

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 56(2) теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных   
во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

В целях проведения анализа отнесения к критериям теплосетевых организаций, Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее также – «регулятор») проанализированы материалы, представленные заявлением ООО «Шахта Юбилейная» от 28.04.2022 № 04/2022/943 (вх. РЭК Кузбасса   
от 28.04.2022 № 2733) с целью корректировки тарифов на 2023 год, письменный ответ ООО «Шахта Юбилейная» от 25.04.2022 № 04/2022/913 (вх. РЭК Кузбасса № 2758 от 29.04.2022) на запрос регулятора от 18.03.2022 № 864-02, а также иные общедоступные сведения имеющие отношения   
к обоснованию отнесения к критериям.

**Анализ соответствия ООО «Шахта Юбилейная» (Новокузнецкий городской округ) критериям отнесения владельцев объектов собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения,   
к теплосетевым организациям**

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2) и отмечается следующее:

Согласно схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа, статус единой теплоснабжающей организации «Шахта Юбилейная»   
не присваивался. Таким образом ООО «Шахта Юбилейная» не является единой теплоснабжающей организацией и **не соответствует пп. а) п. 56(2)**.

Тепловые сети, используемые ООО «Шахта Юбилейная» для передачи тепловой энергии и теплоносителя, принадлежат ей на праве собственности (свидетельство о государственной регистрации права 42-АД 566270   
от 08.10.2013) (стр. 6 том 1 материалов тарифного дела).

Таким образом ООО «Шахта Юбилейная» не является концессионером   
и **не соответствует пп. б) п. 56(2)**.

Согласно шаблонов ЕИАС REESTR.HEAT.SOURCE.2022, подключенная нагрузка АО «ЕВРАЗ ЗСМК» от Западно-Сибирской ТЭЦ   
в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт» составляет   
1 307,5 Гкал/час. Подключенная нагрузка ООО «Шахта Юбилейная» составляет 35,34 Гкал/час, что составляет 2,7 % присоединенных тепловых нагрузок. Таким образом ООО «Шахта Юбилейная» осуществляет передачу менее 50% присоединенных тепловых нагрузок и **не соответствует   
пп. в) п. 56(2)**.

Проведя анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2), эксперты отмечают, что ООО «Шахта Юбилейная» не соответствует статусу теплосетевой организации.

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие совокупности критериев п. 56(1) и отмечается следующее:

а) Суммарная численность населения Новокузнецкого городского округа, по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу за 2021 год составила 544 583 человек. Соответственно неразрывная протяженность участков тепловых сетей в пределах одной системы теплоснабжения должна составлять не менее 3 километров в 2-трубном исчислении. Экспертами проанализированы представленные ООО «Шахта Юбилейная» - паспорт трубопроводов тепловой сети, с указанием протяженности 13 301 м   
в однотрубном исчислении, соответственно в 2-х трубном составит 6 650,5 м. Неразрывность сети подтверждена схемой.

После проведенного анализа, экспертами отмечается, что эксплуатируемая тепловая сеть ООО «Шахта Юбилейная» составляет   
более 3 километра в 2-трубном исчислении. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Шахта Юбилейная» **соответствует   
пп. а) п. 56(1)**.

б) Мощность собственных теплопотребляющих установок, присоединенных к обслуживаемым тепловым сетям, составляет   
16,260 Гкал/час, суммарная присоединенная мощность составляет   
35,34 Гкал/час. Соответственно, доля собственных теплопотребляющих установок составляет 46,01 % (стр. 56 том 1 материалов тарифного дела), что превышает допустимые 20 %. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Шахта Юбилейная» **не** **соответствует критерию пп. б) п. 56(1)**.

в) На ООО «Шахта Юбилейная» организован участок по обслуживанию трубопроводов тепловой сети, так же существует диспетчерская служба шахты, осуществляющая оперативное обслуживание. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Шахта Юбилейная» **соответствует критерию пп. в) п. 56(1)**.

г) ООО «Шахта Юбилейная» входит в состав Холдинга АО «ТопПром». Предприятием указан официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу http://top-prom.ru. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «Шахта Юбилейная» **соответствует критерию пп. в) п. 56(1)**.

Проведя анализ на соответствие совокупности критериям п. 56(1), эксперты отмечают, что ООО «Шахта Юбилейная» **не соответствует** критерию подпункта, б) пункта 56(1).

Таким образом, эксперты делают заключение о том, что   
ООО «Шахта Юбилейная» не соответствует статусу теплосетевой организации.

На основании изложенного, предлагается отказать в корректировке уровня тарифов ООО «Шахта Юбилейная» (ИНН 4218107045) на услуги   
по передаче тепловой энергии на 2023 год, в связи с несоответствием собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения статусу теплосетевой организации (Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808   
(ред. от 25.11.2021).

Тарифное дело «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии на 2023 год ООО «Шахта «Юбилейная»   
№ РЭК/110-ШЮ-2023 от 05.05.2022 **закрыть.**

Приложение № 4 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

**(ИНН 4252002395) на услуги по передаче тепловой энергии**

**на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа,  
 для анализа соответствия критериям отнесения**

**к теплосетевым организациям**

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСеть».

Сокращенное наименование предприятия: ООО «ЭнергоСеть».

Юридический адрес: 654038, Кемеровская область, город Новокузнецк, ул. Промстроевская, дом 58 корпус 1.

ООО «ЭнергоСеть» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии от ЗС ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (договор № Т-02-10-12 от 13.11.2012   
с ежегодной автопролонгацией).

Суммарная протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении составляет: 0,8635 км, в том числе:

- надземной прокладки – 0,793 км;

- подземной прокладки – 0,0705 км.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Основным видом деятельности ООО «ЭнергоСеть» является производство, передача и распределение электроэнергии. Также,   
ООО «ЭнергоСеть» осуществляет дополнительные виды деятельности: производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций; передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям; распределение электроэнергии; распределение пара и горячей воды (тепловой энергии); аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

На предприятии ведется раздельный учет.

**Нормативно-правовая база**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 687 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «ЭнергоСеть», (г. Новокузнецк) на 2019-2023 годы» установлены тарифы на передачу тепловой энергии на период с 01.01.2019   
по 31.12.2023

Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2021 № 2033 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» **внесены изменения** в постановление Правительства РФ   
от 08.08.2021 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Пунктами 56(1) и 56(2) введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей   
и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг   
по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения,   
к теплосетевым организациям.

Установленные п. 56(1) и п. 56(2) критерии, применяются с 01.09.2022.Организациям не соответствующим критериям отнесения собственников   
или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды   
в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям, тарифы не устанавливаются.

До 31.08.2022 теплосетевыми признаются организации, в отношении которых утверждены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения   
к теплосетевым организациям, не применяются такими организациями   
и подлежат отмене органами регулирования тарифов с 01.09.2022.

Согласно пункту 56(1) отнесение собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых   
для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям осуществляется   
при их соответствии одному из критериев, указанных в [пункте 56(2)](consultantplus://offline/ref=88492D247A29A97B328770E1278CA8A1BC5EC546E9D65D0725AB1568CD49F91005FF4FF26EFB7821FBE60DF8FCEBE03F9412E06F3BfFzBG) настоящих 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 тепловыми сетями, используемыми для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения и (или) водопроводными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной системы теплоснабжения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в границах которых она расположена, не менее 10 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее   
7 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых расположена данная система теплоснабжения и (или) водопроводная сеть, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее   
1 километра в 2-трубном исчислении;

для поселений, городских округов, в границах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее   
500 метров в 2-трубном исчислении;

б) доля присоединенной тепловой нагрузки собственных теплопотребляющих установок не превышает 20 процентов общей тепловой нагрузки, присоединенной к принадлежащим им на праве собственности   
и (или) на ином законном основании тепловым сетям;

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 56(2) теплосетевыми организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены настоящими Правилами;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которых являются тепловые сети, в части тепловых сетей, переданных   
во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных тепловых сетей, то в части иных тепловых сетей такая организация признается теплосетевой организацией при ее соответствии критериям, указанным в подпунктах «а» и «б» пункта 56(1) настоящих Правил;

в) юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения.

Предприятие, заявляясь на тарифное регулирование, направило в орган регулирования только заявление от 05.04.2022 № 10 (вх. № 2014   
от 05.04.2022), при этом ежеквартально представляло отчеты по факту   
за предыдущий период регулирования 2021 год.

В целях проведения анализа отнесения к критериям теплосетевых организаций, Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) направлен запрос от 18.03.2022 № М-2-50/864-02 (письмом   
от 07.06.2022 № М-2-50/1973-02 – повторно).

Экспертами проанализированы материалы, представленные письмом ООО «ЭнергоСеть» исх. от 08.06.2022 № 11 (вх. РЭК Кузбасса от 08.06.2022 № 3624) на запрос органа регулирования, а также иные общедоступные сведения имеющие отношения к обоснованию отнесения к критериям.

**Анализ соответствия ООО «ЭнергоСеть» (Новокузнецкий городской округ) критериям отнесения владельцев объектов собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения, к теплосетевым организациям**

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2) и отмечается следующее:

Согласно схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа, статус единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоСеть»   
не присваивался. Таким образом ООО «ЭнергоСеть» не является единой теплоснабжающей организацией и **не соответствует пп. а) п. 56(2)**.

Тепловые сети, используемые ООО «ЭнергоСеть» для передачи тепловой энергии и теплоносителя, являются частной собственностью (свидетельство 42-АГ 8488888, свидетельство 42-АГ 853658) учредителя ООО «ЭнергоСеть».

Таким образом ООО «ЭнергоСеть» не является концессионером   
и **не соответствует пп. б) п. 56(2)**.

Согласно шаблонов ЕИАС REESTR.HEAT.SOURCE.2022, подключенная нагрузка АО «ЕВРАЗ ЗСМК» от ЗС ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт» составляет 1 307,5 Гкал/час. Подключенная нагрузка ООО «ЭнергоСеть» составляет 8,5 Гкал/час, что составляет 0,65 % присоединенных тепловых нагрузок. Таким образом   
ООО «ЭнергоСеть» осуществляет передачу менее 50% присоединенных тепловых нагрузок и **не соответствует пп. в) п. 56(2)**.

Проведя анализ на соответствие какому-либо критерию п. 56(2), эксперты отмечают, что ООО «ЭнергоСеть» не соответствует статусу теплосетевой организации.

Экспертами РЭК Кузбасса проведен анализ на соответствие совокупности критериев п. 56(1) и отмечается следующее:

а) Суммарная численность населения Новокузнецкого городского округа, по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области - Кузбассу за 2021 год составила 544 583 человек. Соответственно неразрывная протяженность участков тепловых сетей в пределах одной системы теплоснабжения должна составлять не менее 3 километров в 2-трубном исчислении. Экспертами проанализированы представленные ООО «ЭнергоСеть» паспорта тепловой сети, с указанием протяженности. Представленные данные сведены экспертами в таблицу.

Данные о протяженности тепловых сетей, используемых   
ООО «ЭнергоСеть» для передачи тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Объект | Источник теплоснабжения | Протяженность в 2-трубном исчислении (м) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Участок тепловой сети от камеры № ТК1-7 до камеры № ТК1-7-6 | Западно-Сибирская ТЭЦ | 405 |
| 2 | Участок тепловой сети от камеры  № 1-9 до камеры № 1-9-11 | Западно-Сибирская ТЭЦ | 458,5 |

После проведенного анализа, экспертами отмечается, что ни один   
из участков, эксплуатируемых ООО «ЭнергоСеть» не составляет   
3 километра в 2-трубном исчислении. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «ЭнергоСеть» **не соответствует пп. а) п. 56(1)**.

б) ООО «ЭнергоСеть» не имеет собственных теплопотребляющих установок, присоединенных к обслуживаемым тепловым сетям, в связи с чем доля присоединенной тепловой нагрузки ООО «ЭнергоСеть» не превышает 20 %. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают,   
что ООО «ЭнергоСеть» **соответствует критерию пп. б) п. 56(1)**.

в) Письмом ООО «ЭнергоСеть» исх. от 08.08.2022 № 11   
(вх. РЭК Кузбасса от 08.06.2022 № 3624) представлен приказ от 11.01.2022   
№ 5 «Об организации аварийно-диспетчерской службы и назначении лиц, ответственных за осуществление работ». Таким образом, эксперты   
РЭК Кузбасса считают, что ООО «ЭнергоСеть» **соответствует критерию пп. в) п. 56(1)**.

г) Предприятием указан официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу http://energoset42.ru. Таким образом, эксперты РЭК Кузбасса считают, что ООО «ЭнергоСеть» **соответствует критерию пп. в) п. 56(1)**.

Проведя анализ на соответствие совокупности критериям п. 56(1), эксперты отмечают, что ООО «ЭнергоСеть» **не соответствует** критерию подпункта, а) пункта 56(1).

Таким образом, эксперты делают заключение о том, что   
ООО «ЭнергоСеть» не соответствует статусу теплосетевой организации.

На основании изложенного, предлагается отказать в корректировке уровня тарифов ООО «ЭнергоСеть» (ИНН 4252002395) на услуги   
по передаче тепловой энергии на 2023 год, в связи с несоответствием собственников или иных законных владельцев тепловых сетей и (или) водопроводных сетей, используемых для оказания услуг по транспортировке горячей воды в открытых системах теплоснабжения статусу теплосетевой организации (Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808   
(ред. от 25.11.2021).

Тарифное дело № РЭК/2-ЭС-2023 от 07.04.2022 «О корректировке НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год   
ООО «ЭнергоСеть» **закрыть.**

Приложение № 5 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, реализуемую 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, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк) 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 № Исх-3-8/01-35104/22-0-0, вх. от 26.04.2022 № 2549). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года на сумму 66,35 тыс.руб. и установить тарифы в сфере холодного водоснабжения технической водой на 2023 год с учетом корректировки в размере 1,97 руб./м3.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 05.05.2022 № 2987) было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемую АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)» за № 11-ВС.

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**

АО «Кузнецкая ТЭЦ» (далее – организация) было образовано в результате реорганизации ОАО «Кузбассэнерго» в 2012 году.

Организация осуществляет несколько видов деятельности, основными из которых являются продажа, покупка и производство электрической энергии; производство, распределение, передача пара и горячей воды; реализация тепловой энергии и др. В число услуг, оказываемых АО «Кузнецкая ТЭЦ», входят также услуги в сфере холодного водоснабжения технической водой.

Абонентами АО «Кузнецкая ТЭЦ» в сфере холодного водоснабжения технической водой являются АО «Завод Универсал», АО «РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод», ООО «Копекс Сибирь», ИП Борисенко Р.В.

Объекты инженерной инфраструктуры, необходимые для холодного водоснабжения технической водой, принадлежат предприятию на праве собственности (в качестве подтверждения в материалах тарифного дела содержатся свидетельства о государственной регистрации права собственности на объекты).

АО «Кузнецкая ТЭЦ» осуществляет регулируемую деятельность в сфере холодного водоснабжения технической водой на территории Новокузнецкого городского округа.

Схема холодного водоснабжения Новокузнецкого городского округа утверждена постановлением администрации города Новокузнецка от 14.09.2017 № 146 «Об утверждении Схемы водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. и определении гарантирующих организаций на территории муниципального образования «Новокузнецкий городской округ».

На предприятии разработана и утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2024 годы (том 3 стр. 235-243).

**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.

Материалы АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк) по корректировке тарифов на 2023 год заверены подписью Заместителя Генерального директора - Директора Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

ООО «Сибирская генерирующая компания» является единоличным исполнительным органом управляемого АО «Кузнецкая ТЭЦ» в соответствии с договором от 31.07.2012 №УК-12/82А «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг».

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.

Предоставленные организацией оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета соответствуют требованиям порядка ведения раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности организаций в сфере холодного водоснабжения не в полной мере. Непонятна методика распределения 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 регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение технической водой, 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 регулируемому виду деятельности.

**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 технической водой.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об уменьшении внеоборотных активов по итогам 2021 года по сравнению с предыдущим периодом на ***79,57*** млн. руб. Это обусловлено, главным образом, уменьшением стоимости основных средств (на ***79,81*** млн. руб.).

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения. По сравнению с предыдущим периодом в 2021 году оборотные активы выросли на ***51,85*** млн. руб. Основным фактором для увеличения стал рост дебиторской задолженности на ***47,26*** млн. руб. и стоимости запасов на ***4,51*** млн. руб.

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено увеличение выручки в 2021 году по сравнению с 2020 годом на ***297,11*** млн. руб. При этом себестоимость продаж увеличилась на ***249,87*** млн. руб. Убыток предприятия составил ***69,10*** млн. руб. (в предыдущий период у организации наблюдалась чистая прибыль в размере ***48,23*** млн. руб.).

Продажа технической воды абонентам не является основным видом деятельности АО «Кузнецкая ТЭЦ».

В учетной политике организации отмечено, что «себестоимость технической воды» формируется исходя из фактических затрат на ее приготовление. При невозможности определения фактических затрат, в себестоимость технической воды включаются затраты, определенные в соответствии с калькуляцией, которая выделяется из затрат участков основного производства, участвующих в производстве электро- и теплоэнергии».

Для подтверждения фактических доходов организации за 2021 год АО «Кузнецкая ТЭЦ» были представлены счета-фактуры, выставленные абонентам за услуги холодного водоснабжения. Так, выручка от реализации технической воды предприятия за 2021 год составила ***1532,14*** тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов организации на производство технической воды за 2021 год АО «Кузнецкая ТЭЦ» в материалах тарифного дела представлен бухгалтерский регистр по счету 9002350200 (Производство технической воды), согласно которому расходы предприятия по данному виду деятельности составили ***1532,14*** тыс.руб. (без учета расходов на социальные выплаты по коллективному договору).

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. Общая сумма расходов предприятия на производство технической воды за 2021 год составила ***1535,90*** тыс.руб.

Расходы организации при расчете тарифов на техническую воду определяются в доле, относящейся на потребительский рынок.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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 09.10.2018 № 237 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.06.2020 № 88, от 10.06.2021 № 186) АО «Кузнецкая ТЭЦ» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.10.2018 № 238 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.08.2019 № 222, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.06.2020 № 89, от 10.06.2021 № 187) АО «Кузнецкая ТЭЦ»:

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» (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**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Техническая вода | 2019 | 540,30 | х | х | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0 |

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.

**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).

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 603,67 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 540,30 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 – 540,30 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 617,05 тыс. руб.

ОР2023 = 540,30 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)]= 617,05 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.

На 2023 год расходы по данной статье регулирующим органом **не утверждены**, организацией в целях корректировки затраты по данной статье **не предложены**.

**Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно п. 43 Основ ценообразования 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 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию основных средств **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 163,85 тыс. руб. Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 146,06 тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств». Среди обосновывающих документов предприятием представлены:

- расчет амортизационных отчислений в соответствии с Методическими указаниями (том «Расчетные таблицы» стр. 22);

- расчет амортизации по форме предприятия (том 3 стр. 178-179);

- статистическая отчетность – форма № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2019-2021 гг. (том 3 стр. 180-197);

- статистическая отчетность – форма № С-1 «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий и сооружений» за 2019-2020 гг. (том 3 стр. 198-204);

- инвентарные карточки по объектам основных средств (том 3 стр. 156-177);

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 9002350200 за 2021 год (том 1 стр. 212).

В результате проведенного анализа было выявлено несоответствие в содержании инвентарных карт, представленных в тарифном деле на 2023 год, и инвентарных карт, представленных предприятием в орган регулирования в предыдущем тарифном деле (при корректировке тарифов на 2022 год), например:

- разная информация о первоначальной (на дату принятия к бухгалтерскому учету) и остаточной стоимости основных средств;

- по ряду объектов инвентарные карточки на 2022 год содержали информацию о проведенной переоценке стоимости основных средств, при этом карточки на 2023 год информации о проведенной ранее переоценке не содержат;

- по ряду объектов инвентарные карточки на 2022 год содержали информацию о произведенных перемещениях основных средств, при этом карточки на 2023 год информации о проведенных ранее перемещениях не содержат или содержат не в полном объеме;

- выбранная амортизационная группа не соответствует указанному сроку полезного использования.

В связи с выявленными несоответствиями регулятором в адрес предприятия был направлен соответствующий запрос от 26.05.2022 № М-10-79/1844-02 о предоставлении дополнительных материалов. В ответном письме (вх. от 06.06.2022 № 3567) АО «Кузнецкая ТЭЦ» была представлена ведомость амортизации основных средств за 2021 год. Причины несоответствия представленных инвентарных карточек в тарифных делах на 2022 и на 2023 годы предприятием не обоснованы. Кроме того, необходимо отметить, что совокупный анализ представленных документов позволяет сделать вывод о том, что на предприятии амортизация начисляется от первоначальной стоимости объектов с учетом проведенной переоценки, а также модернизации и/или реконструкции, что не может быть учтено регулятором в силу положений п. 43 Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного расчет амортизационных отчислений был произведен регулятором по каждому объекту основных средств на основании данных инвентарных карточек, представленных в предыдущем тарифном деле и ранее принятых в расчет, и исходя из сроков полезного использования объектов, определенных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расчет представлен в Таблице 2.

Таблица 2



Затраты по статье учтены в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации), согласно предложению организации. Доля рассчитана по факту 2021 года и составила 0,08896.

Таким образом, расходы на амортизацию основных средств на 2023 год **составляют** 110,26 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 1235,17 тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты по статье предложены в размере 1106,60 тыс.руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 1070,14 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Водный налог»** регулирующим органом утверждены затраты на 2023 год в размере 1205,57 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 1034,07 тыс. руб.

**Необходимо отметить**, что в связи со вступлением в силу с 24.06.2021 постановления Правительства РФ от 11.06.2021 № 904 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления водных объектов в пользование и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в договор водопользования от 30.10.2017 № 42-13.01.03.2Р-ДХИО-С-2017-01147/00 дополнительным соглашением от 04.08.2021 № 15 внесены изменения, в том числе, изменяющие ставки платы за пользование водным объектом. Согласно вышеуказанному дополнительному соглашению, ставка платы за пользование водным объектом на 2023 год установлена в размере 950 руб. за 1 тыс.м3.

Таким образом, в процессе экспертизы расходы по данной статье определены в сумме 1067,39 тыс. руб., (водный налог рассчитан регулятором, исходя из планового объема поднятой воды 1 124 609,20 м3 и ставок водного налога в соответствии с дополнительным соглашением к договору водопользования - 950 руб. за 1 тыс. м3 забранной воды из поверхностных водных объектов).

- По статье **«Налог на имущество»** регулирующим органом утверждены затраты на 2023 год в размере 29,60 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 71,78 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 2,75 тыс. руб.

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 предприятием ведомости амортизации основных средств за 2021 год (вх. от 06.06.2022 № 3567)) и начисленной величины амортизационных отчислений. Подробный расчет расходов по статье представлен в Таблице 3.

Таблица 3



Затраты по статье учтены в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации), согласно предложению организации. Доля рассчитана по факту 2021 года и составила 0,08896.

- По статье **«Налог на прибыль»** регулирующим органом затраты на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 0,75 тыс. руб. В процессе экспертизы заявленные расходы по статье отклонены РЭК Кузбасса в связи с тем, что в расчет расходов из прибыли приняты выплаты по коллективному договору на социальное развитие, поощрение, которые не входят в налогооблагаемую базу при определении налога на прибыль в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ, следовательно, уплата налога на прибыль в данном случае не предусмотрена.

**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.

Регулирующим органом расходы по статье **утверждены** на 2023 год в размере 3,27 тыс. руб. При определении нормативной прибыли учитывались расходы на социальное развитие, поощрение.

Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 6,50 тыс. руб. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлен коллективный договор АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2022-2024 годы.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Кузнецкая ТЭЦ» не утверждена.

В процессе экспертизы расходы в сумме 0,20 тыс. руб. **учтены** по факту 2021 года с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%. Фактические расходы 2021 года приняты с корректировкой регулирующего органа. В частности, регулятором учтены расходы на материальную помощь работникам при рождении ребенка и на погребение. Остальные заявленные предприятием расходы исключены регулятором, как экономически нецелесообразные. Корректировка фактических расходов была произведена с учетом сложившейся судебной практики (апелляционное определение Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 20.02.2020 № 66а-97/2020), согласно которой в нормативную прибыль могут включаться расходы, связанные с осуществлением работником трудовой функции. Подробный расчет представлен в Таблице 4.

Таблица 4



Необходимо отметить, что предложенный уровень расходов на социальное развитие, поощрение, не превышает фактический размер аналогичных выплат по итогу 2021 года.

**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. АО «Кузнецкая ТЭЦ» не наделена 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, регулирующим органом произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки представлена 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 вышеуказанными пунктами Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести возврат оставшейся части отрицательного сглаживания 2021 года, скорректировав НВВ в сторону увеличения на сумму 105,83 тыс.руб. Расчет представлен в Таблице 5.

Таблица 5



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 вышеуказанных формул 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** представлен в Таблице 6.

Таблица 6





Таким образом, общая сумма расходов по статье на 2023 год по расчету регулятора составила (-115,36) тыс.руб.

**«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 технической водой представлены в Таблице 7.

Таблица 7



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 «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 617,05 + 1070,14 + 0 + 0,20 + 110,26 + 0 + 0 – 0 + 105,83 + + (-115,36) = 1788,12 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 894,06 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 894,06 тыс. руб.

**Натуральные показатели по технической воде**

Регулирующим органом утвержден объем реализации технической воды на 2023 год в размере 1268757,74 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 1088039,00 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 180718,74 м3 в сторону уменьшения).

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов реализации технической воды по расчету регулирующего органа, произведенному в соответствии с п. 4-5 Методических указаний.

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. В связи с тем, что в представленных АО «Кузнецкая ТЭЦ» материалах отсутствовала информация о новых абонентах, подключенных или планируемых к подключению, а также об абонентах, водоснабжение и (или) водоотведение которых прекращено или планируется прекратить, при расчете специалист исходил из принципа неизменности количества обслуживаемых абонентов.

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.

Расчет объема отпущенной технической воды по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 8:

Таблица 8



Корректировка объемов реализации технической воды АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2023 год представлена в Таблице 9:

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 1268757,74 | - | 1268757,74 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 1088039,00 | - | 1088039,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 1124609,20 | - | 1124609,20 |

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 – ***562304,60*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***562304,60*** м3.

Проанализировав представленные документы, остальные показатели объемов специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять на следующем уровне:

- объем поднятой воды в размере 1124609,20 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 10.

Таблица 10



**Тарифы на техническую воду**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на техническую воду, 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 технической воды, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на техническую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 11

Тарифы на техническую воду, реализуемую

АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий 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 | | | | |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1,59 | -9,7 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1,59 | 0,0 |

\* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1,67 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1,76 руб./ м3.

Приложение № 6 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

**Производственная программа**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кузнецкая ТЭЦ» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| 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

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

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 705456,6 | 705456,6 | 453830 | 453830 | 505991 | 505991 | 562305 | 562305 |
| 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. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 705456,6 | 705456,6 | 453830 | 453830 | 505991 | 505991 | 562305 | 562305 |
| 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 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 705456,6 | 705456,6 | 453830 | 453830 | 505991 | 505991 | 562305 | 562305 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 705456,6 | 705456,6 | 453830 | 453830 | 505991 | 505991 | 562305 | 562305 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 705456,6 | 705456,6 | 453830 | 453830 | 505991 | 505991 | 562305 | 562305 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 653,41 | 729,54 | 811,28 | 811,28 | 521,90 | 757,90 | 845,01 | 890,54 | 894,06 | 894,06 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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) | - | - | - |
| 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 воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - |
| 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 (полный цикл) | 0 | 0 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2021 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2017 год | |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 173,19 |
| Итого: | 173,19 |
| 2018 год | |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 234,00 |
| Итого: | 234,00 |
| 2019 год | |
| - | - |
| 2020 год | |
| - | - |
| 2021 год | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022















Приложение № 8 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (Новокузнецкий городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование 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. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 1,03 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,67 | 1,67 | 1,76 | 1,59 | 1,59 |

Приложение № 9 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС)**

**(Кемеровский городской округ), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, реализуемую 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, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «Кемеровская генерация» (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 на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № Исх-3/10/1-35103/22-0-0, вх. от 26.04.2022 № 2548). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) на сумму 1545,03 тыс.руб. и установить тарифы в сфере холодного водоснабжения технической водой (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) на 2023 год с учетом корректировки в размере 1,62 руб./м3.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 05.05.2022 № 2986) было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемые АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово)» за № 10-ВС.

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**

АО «Кемеровская генерация» (далее – организация) было образовано в результате реорганизации ОАО «Кузбассэнерго» в 2012 году.

Организация осуществляет несколько видов деятельности, основными из которых являются продажа, покупка и производство электрической энергии; производство, распределение, передача пара и горячей воды; реализация тепловой энергии и др. В число услуг, оказываемых АО «Кемеровская генерация», входят также услуги в сфере холодного водоснабжения технической водой, в том числе структурное подразделение Кемеровская ГРЭС.

Кемеровская ГРЭС предназначена для выработки и снабжения электрической и тепловой энергией промышленных предприятий, социальной сферы и населения.

Абонентами АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) в сфере холодного водоснабжения технической водой являются: ПАО «КОКС», МП г. Кемерово «Зеленстрой», ООО «Зеленстрой», АО «ДЭУ», ООО ПО «Токем».

Объекты инженерной инфраструктуры Кемеровской ГРЭС, необходимые для холодного водоснабжения технической водой, принадлежат предприятию на праве собственности (в качестве подтверждения в материалах тарифного дела содержатся свидетельства о государственной регистрации права собственности на объекты).

АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) осуществляет регулируемую деятельность в сфере холодного водоснабжения технической водой 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 2022-2024 годы (том 6 стр. 259-266).

**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.

Материалы АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово) по корректировке тарифов на 2023 год заверены подписью Заместителя Генерального директора - Директора Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

ООО «Сибирская генерирующая компания» является единоличным исполнительным органом управляемого АО «Кемеровская генерация» в соответствии с договором от 31.07.2012 №УК-12/80А «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг».

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.

Предоставленные организацией оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета соответствуют требованиям порядка ведения раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности организаций в сфере холодного водоснабжения не в полной мере. Непонятна методика распределения 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 регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение технической водой, 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 регулируемому виду деятельности.

**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 технической водой.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об уменьшении внеоборотных активов по итогам 2021 года по сравнению с предыдущим периодом на ***111,85*** млн. руб. Это обусловлено, главным образом, уменьшением стоимости основных средств (на ***229,95*** млн. руб.). при увеличении суммы отложенных налоговых активов на ***118,41*** млн. руб.

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения. По сравнению с предыдущим периодом в 2021 году оборотные активы снизились на ***274,77*** млн. руб. Основным фактором для снижения стало уменьшение дебиторской задолженности на ***286,29*** млн. руб.

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено увеличение выручки в 2021 году по сравнению с 2020 годом на ***1005,30*** млн. руб. При этом себестоимость продаж выросла на ***709,67*** млн. руб. Чистая прибыль предприятия составила ***510,50*** млн. руб. (в предыдущий период чистая прибыль организации равнялась ***37,57*** млн. руб.).

Продажа технической воды абонентам не является основным видом деятельности структурного подразделения Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация».

В учетной политике организации отмечено, что «себестоимость технической воды формируется исходя из фактических затрат на ее приготовление. При невозможности определения фактических затрат, в себестоимость технической воды включаются затраты, определенные в соответствии с калькуляцией, которая выделяется из затрат участков основного производства, участвующих в производстве электро- и теплоэнергии».

Для подтверждения фактических доходов организации за 2021 год АО «Кемеровская генерация» были представлены счета-фактуры, выставленные абонентам структурного подразделения Кемеровская ГРЭС, за услуги холодного водоснабжения. Так, выручка от реализации технической воды предприятия за 2021 год составила ***3334,76*** тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов организации на производство технической воды за 2021 год АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) в материалах тарифного дела представлен бухгалтерский регистр по счету 9002350200 (Производство технической воды), согласно которому расходы предприятия по данному структурному подразделению составили ***3358,76*** тыс.руб. (без учета расходов на социальные выплаты по коллективному договору и налога на прибыль).

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. Общая сумма расходов предприятия на производство технической воды за 2021 год составила ***3412,92*** тыс.руб.

Расходы организации при расчете тарифов на техническую воду определяются в доле, относящейся на потребительский рынок.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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 09.10.2018 № 235 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.06.2020 № 84, от 10.06.2021 № 184) АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09.10.2018 № 236 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.08.2019 № 221, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.06.2020 № 85, от 10.06.2021 № 185) АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС):

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» (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**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (Кемеровский городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Техническая вода | 2019 | 877,79 | х | х | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0 |

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.

**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).

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 980,74 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 877,79 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 – 877,79 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 1002,48 тыс. руб.

ОР2023 = 877,79 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)]= 1002,48 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.

На 2023 год расходы по данной статье регулирующим органом **не утверждены**, организацией в целях корректировки затраты по данной статье **не предложены**.

**Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно п. 43 Основ ценообразования 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 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию основных средств **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 29,94 тыс. руб. Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 321,82 тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств». Среди обосновывающих документов предприятием представлены:

- расчет амортизационных отчислений в соответствии с Методическими указаниями (том «Расчетные таблицы» стр. 23);

- статистическая отчетность – форма № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2019-2021 гг. (том 6 стр. 167-184);

- статистическая отчетность – форма № С-1 «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий и сооружений» за 2019-2021 гг. (том 6 стр. 185-192);

- инвентарные карточки по объектам основных средств (том 6 стр. 151-166);

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 9002350200 за 2021 год (том 1 стр. 337).

В результате проведенного анализа было выявлено несоответствие в содержании инвентарных карт, представленных в тарифном деле на 2023 год, и инвентарных карт, представленных предприятием в орган регулирования в предыдущем тарифном деле (при корректировке тарифов на 2022 год), например:

- разная информация о первоначальной (на дату принятия к бухгалтерскому учету) и остаточной стоимости основных средств;

- по ряду объектов инвентарные карточки на 2022 год содержали информацию о проведенной переоценке стоимости основных средств, при этом карточки на 2023 год информации о проведенной ранее переоценке не содержат;

- по ряду объектов инвентарные карточки на 2022 год содержали информацию о произведенных перемещениях основных средств, при этом карточки на 2023 год информации о проведенных ранее перемещениях не содержат или содержат не в полном объеме.

В связи с выявленными несоответствиями регулятором в адрес предприятия был направлен соответствующий запрос от 26.05.2022 № М-10-79/1843-02 о предоставлении дополнительных материалов. В ответном письме (вх. от 06.06.2022 № 3566) АО «Кемеровская генерация» была представлена ведомость амортизации основных средств за 2021 год. Причины несоответствия представленных инвентарных карточек в тарифных делах на 2022 и на 2023 годы предприятием не обоснованы. Кроме того, необходимо отметить, что совокупный анализ представленных документов позволяет сделать вывод о том, что на предприятии амортизация начисляется от первоначальной стоимости объектов с учетом проведенной переоценки, а также модернизации и/или реконструкции, что не может быть учтено регулятором в силу положений п. 43 Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного расчет амортизационных отчислений был произведен регулятором по каждому объекту основных средств на основании данных инвентарных карточек, представленных в предыдущем тарифном деле и ранее принятых в расчет, и исходя из сроков полезного использования объектов, определенных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расчет представлен в Таблице 2.

Таблица 2



Затраты по статье учтены в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации), согласно предложению организации. Доля рассчитана по факту 2021 года и составила 0,03525.

Таким образом, расходы на амортизацию основных средств на 2023 год **составляют** 30,31 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 2607,32 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 3173,25 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 2352,32 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Водный налог»** регулирующим органом утверждены затраты на 2023 год в размере 2597,08 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 3008,51 тыс. руб.

**Необходимо отметить**, что в связи со вступлением в силу с 24.06.2021 постановления Правительства РФ от 11.06.2021 № 904 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления водных объектов в пользование и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в договор водопользования от 27.10.2017 № 42-13.01.03.003-Р-ДХВО-С-2017-01146/00 дополнительным соглашением от 09.08.2021 № 16 внесены изменения, в том числе, изменяющие ставки платы за пользование водным объектом. Согласно вышеуказанному дополнительному соглашению, ставка платы за пользование водным объектом на 2023 год установлена в размере 636 руб. за 1 тыс.м3.

Таким образом, в процессе экспертизы расходы по данной статье определены в сумме 2274,66 тыс. руб. (водный налог рассчитан регулятором, исходя из планового объема поднятой воды 3 576 506,99 м3 и ставок водного налога в соответствии с дополнительным соглашением к договору водопользования - 636 руб. за 1 тыс. м3 забранной воды из поверхностных водных объектов).

- По статье **«Налог на имущество»** регулирующим органом утверждены затраты на 2023 год в размере 10,24 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 73,90 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 77,66 тыс. руб.

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 предприятием ведомости амортизации основных средств за 2021 год (вх. от 06.06.2022 № 3566)) и начисленной величины амортизационных отчислений. Подробный расчет расходов по статье представлен в Таблице 3.

Таблица 3



Затраты по статье учтены в доле на потребительский рынок (распределение производится пропорционально объемам реализации), согласно предложению организации. Доля рассчитана по факту 2021 года и составила 0,03525.

- По статье **«Налог на прибыль»** регулирующим органом затраты на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 10,83 тыс. руб. В процессе экспертизы заявленные расходы по статье отклонены РЭК Кузбасса в связи с тем, что в расчет расходов из прибыли приняты выплаты по коллективному договору на социальное развитие, поощрение, которые не входят в налогооблагаемую базу при определении налога на прибыль в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ, следовательно, уплата налога на прибыль в данном случае не предусмотрена.

**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.

Регулирующим органом расходы по статье **утверждены** на 2023 год в размере 5,52 тыс. руб. При определении нормативной прибыли учитывались расходы на социальное развитие, поощрение.

Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 56,16 тыс. руб. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлен коллективный договор АО «Кемеровская генерация» на 2022-2024 годы.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) не утверждена.

В процессе экспертизы расходы в сумме 2,35 тыс. руб. **учтены** по факту 2021 года с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%. Фактические расходы 2021 года приняты с корректировкой регулирующего органа. В частности, регулятором учтены расходы на материальную помощь работникам при рождении ребенка и на погребение. Остальные заявленные предприятием расходы исключены регулятором, как экономически нецелесообразные. Корректировка фактических расходов была произведена с учетом сложившейся судебной практики (апелляционное определение Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 20.02.2020 № 66а-97/2020), согласно которой в нормативную прибыль могут включаться расходы, связанные с осуществлением работником трудовой функции. Подробный расчет представлен в Таблице 4.

Таблица 4



Необходимо отметить, что предложенный уровень расходов на социальное развитие, поощрение, не превышает фактический размер аналогичных выплат по итогу 2021 года.

**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. АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) не наделена 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, регулирующим органом произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки представлена 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 вышеуказанными пунктами Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2022 года в сторону увеличения на сумму 16,46 тыс.руб.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести возврат положительного сглаживания 2022 году, скорректировав НВВ в сторону уменьшения на сумму 16,46 тыс.руб. Расчет представлен в Таблице 5.

Таблица 5



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 вышеуказанных формул 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** представлен в Таблице 6.

Таблица 6



Таким образом, общая сумма расходов по статье на 2023 год по расчету регулятора составила -259,44 тыс.руб.

**«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 технической водой представлены в Таблице 7.

Таблица 7



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 «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (г. Кемерово) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 1002,48 + 2352,32 + 0 + 2,35 + 30,31 + 0 + 0 – 0 + (-16,46) + + (-259,44) = 3111,56 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1555,78 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1555,78 тыс. руб.

**Натуральные показатели по технической воде**

Регулирующим органом утвержден объем реализации технической воды на 2023 год в размере 2734371,00 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 3249697,00 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 515326,00 м3 в сторону увеличения).

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов реализации технической воды по расчету регулирующего органа, произведенному в соответствии с п. 4-5 Методических указаний.

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. В связи с тем, что в представленных АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) материалах отсутствовала информация о новых абонентах, подключенных или планируемых к подключению, а также об абонентах, водоснабжение которых прекращено или планируется прекратить, при расчете специалист исходил из принципа неизменности количества обслуживаемых абонентов.

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.

Расчет объема отпущенной технической воды по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 8:

Таблица 8



Корректировка объемов реализации технической воды АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) на 2023 год представлена в Таблице 9:

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 2734371,00 | - | 2734371,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 3249697,00 | - | 3249697,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 3576506,99 | - | 3576506,99 |

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 – ***1788253,50*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***1788253,50*** м3.

Проанализировав представленные документы, остальные показатели объемов специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять на следующем уровне:

- объем поднятой воды в размере 3576506,99 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 10.

Таблица 10



**Тарифы на техническую воду**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на техническую воду, 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 технической воды, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на техническую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 11

Тарифы на техническую воду, реализуемую

АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение

Кемеровская ГРЭС) (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 (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) | | | | |
| АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 0,87 | -13,9 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 0,87 | 0,0 |

\* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1,01 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1,01руб./ м3.

Приложение № 10 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

**Производственная программа**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (Кемеровский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кемеровская генерация» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| 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

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

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 1367186 | 1367186 | 1423914 | 1423914 | 1652768 | 1652768 | 1719986 | 1719986 | 1788254 | 1755254 |
| 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. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 1367186 | 1367186 | 1423914 | 1423914 | 1652768 | 1652768 | 1719986 | 1719986 | 1788254 | 1755254 |
| 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 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1367186 | 1367186 | 1423914 | 1423914 | 1652768 | 1652768 | 1719986 | 1719986 | 1788254 | 1755254 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 1367186 | 1367186 | 1423914 | 1423914 | 1652768 | 1652768 | 1719986 | 1719986 | 1788254 | 1755254 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1367186 | 1367186 | 1423914 | 1423914 | 1652768 | 1652768 | 1719986 | 1719986 | 1788254 | 1755254 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 1066,40 | 1189,45 | 1238,81 | 1395,44 | 1619,71 | 1685,82 | 1737,19 | 1737,19 | 1555,78 | 1555,78 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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) | - | - | - |
| 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 воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - |
| 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 (полный цикл) | 0 | 0 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2021 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2017 год | |
| - | - |
| 2018 год | |
| - | - |
| 2019 год | |
| - | - |
| 2020 год | |
| - | - |
| 2021 год | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 11 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022













Приложение № 12 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС)**

**(Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование 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. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 0,78 | 0,87 | 0,87 | 0,98 | 0,98 | 1,02 | 1,01 | 1,01 | 0,87 | 0,87 |

Приложение № 13 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ)**

**(Кемеровский городской округ), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, реализуемую 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, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «Кемеровская генерация» (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 на 2023 год (исх. от 26.04.2022 № Исх-3/10/1-35103/22-0-0, вх. от 26.04.2022 № 2548). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) на сумму 54,40 тыс.руб. и установить тарифы в сфере холодного водоснабжения технической водой (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) на 2023 год с учетом корректировки в размере 9,42 руб./м3.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 05.05.2022 № 2986) было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения на 2023 год, оказываемые АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово)» за № 10-ВС.

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 Методическими указаниями 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**

АО «Кемеровская генерация» (далее – организация) было образовано в результате реорганизации ОАО «Кузбассэнерго» в 2012 году.

Организация осуществляет несколько видов деятельности, основными из которых являются продажа, покупка и производство электрической энергии; производство, распределение, передача пара и горячей воды; реализация тепловой энергии и др. В число услуг, оказываемых АО «Кемеровская генерация», входят также услуги в сфере холодного водоснабжения технической водой, в том числе структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ.

Кемеровская ТЭЦ предназначена для выработки и снабжения электрической и тепловой энергией промышленных предприятий, социальной сферы и населения.

Отпуск технической воды осуществляется единственному потребителю ООО «Кузбассоргхим» согласно заключенному договору от 10.12.2007 № 1-БНС.

Объектами инженерной инфраструктуры Кемеровской ТЭЦ (в частности Водозабор № 3), необходимыми для холодного водоснабжения технической водой, предприятие пользуется по договору аренды муниципального имущества города Кемерово от 14.09.2007 № 371, заключенному с комитетом по управлению муниципальным имуществом города Кемерово (далее – КУМИ города Кемерово). В материалах тарифного дела представлено письмо КУМИ города Кемерово о том, что арендодатель не намерен расторгать вышеуказанный договор в период с 2019 по 2023 годы при выполнении арендатором всех условий договора.

АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) осуществляет регулируемую деятельность в сфере холодного водоснабжения технической водой 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 2022-2024 годы (том 6 стр. 267-269).

**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.

Материалы АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово) по корректировке тарифов на 2023 год заверены подписью Заместителя Генерального директора - Директора Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

ООО «Сибирская генерирующая компания» является единоличным исполнительным органом управляемого АО «Кемеровская генерация» в соответствии с договором от 31.07.2012 №УК-12/80А «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг».

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.

Предоставленные организацией оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета соответствуют требованиям порядка ведения раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности организаций в сфере холодного водоснабжения не в полной мере. Непонятна методика распределения 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 регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение технической водой, 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 регулируемому виду деятельности.

**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 технической водой.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об уменьшении внеоборотных активов по итогам 2021 года по сравнению с предыдущим периодом на ***111,85*** млн. руб. Это обусловлено, главным образом, уменьшением стоимости основных средств (на ***229,95*** млн. руб.). при увеличении суммы отложенных налоговых активов на ***118,41*** млн. руб.

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения. По сравнению с предыдущим периодом в 2021 году оборотные активы снизились на ***274,77*** млн. руб. Основным фактором для снижения стало уменьшение дебиторской задолженности на ***286,29*** млн. руб.

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено увеличение выручки в 2021 году по сравнению с 2020 годом на ***1005,30*** млн. руб. При этом себестоимость продаж выросла на ***709,67*** млн. руб. Чистая прибыль предприятия составила ***510,50*** млн. руб. (в предыдущий период чистая прибыль организации равнялась ***37,57*** млн. руб.).

Продажа технической воды абонентам не является основным видом деятельности структурного подразделения Кемеровская ТЭЦ АО «Кемеровская генерация».

В учетной политике организации отмечено, что «себестоимость технической воды формируется исходя из фактических затрат на ее приготовление. При невозможности определения фактических затрат, в себестоимость технической воды включаются затраты, определенные в соответствии с калькуляцией, которая выделяется из затрат участков основного производства, участвующих в производстве электро- и теплоэнергии».

Для подтверждения фактических доходов организации за 2021 год АО «Кемеровская генерация» были представлены счета-фактуры, выставленные абоненту структурного подразделения Кемеровская ТЭЦ, за услуги холодного водоснабжения. Так, выручка от реализации технической воды предприятия за 2021 год составила ***57,21*** тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов организации на производство технической воды за 2021 год АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) в материалах тарифного дела представлен бухгалтерский регистр по счету 9002350200 (Производство технической воды), согласно которому расходы предприятия по данному структурному подразделению составили ***57,21*** тыс.руб. (без учета расходов на социальные выплаты по коллективному договору).

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. Общая сумма расходов предприятия на производство технической воды за 2021 год составила ***57,80*** тыс.руб.

Расходы организации при расчете тарифов на техническую воду определяются в доле, относящейся на потребительский рынок.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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 06.11.2018 № 336 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.06.2020 № 86, от 10.06.2021 № 182) АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2018 № 337 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.08.2019 № 220, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.06.2020 № 87, от 10.06.2021 № 183) АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ):

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» (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**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (Кемеровский городской округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Техническая вода | 2019 | 42,94 | х | х | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0 |

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.

**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).

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 47,98 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 42,94 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 – 42,94 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 49,04 тыс. руб.

ОР2023 = 42,94 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)]= 49,04 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.

На 2023 год расходы по данной статье регулирующим органом **не утверждены**, организацией в целях корректировки затраты по данной статье **не предложены**.

**Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно п. 43 Основ ценообразования 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 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На 2023 год расходы по данной статье регулирующим органом **не утверждены**, организацией в целях корректировки затраты по данной статье **не предложены**.

**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»:**

В соответствии с п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Регулирующим органом затраты по статье утверждены на 2023 год в размере 1,29 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 1,18 тыс. руб. Среди обосновывающих документов предприятием представлен договор аренды муниципального имущества от 14.09.2007 № 371 (Водозабор № 3) (с приложениями) (том 6 стр. 193-202), копии выставленных счетов-фактур за 2021 год (том 6 стр. 203-240).

Для обоснования суммы арендной платы на объекты основных средств в сфере холодного водоснабжения по договору от 14.09.2007 № 371 регулятором в адрес арендодателя (КУМИ г. Кемерово) был направлен запрос (исх. от 23.05.2022 № М-10-79/1782-01) о предоставлении необходимых документов, подтверждающих стоимость имущества, даты ввода в эксплуатацию, сроки полезного использования переданных объектов. Запрашиваемая информация арендодателем в адрес РЭК Кузбасса **не представлена**. В связи с чем, оценить экономическую обоснованность заявленной арендной платы по заключенному договору не представляется возможным. Данные расходы регулятором **отклонены**.

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 15,54 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 8,03 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 7,32 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Водный налог»** регулирующим органом утверждены затраты на 2023 год в размере 15,54 тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 7,91 тыс. руб.

**Необходимо отметить**, что в связи со вступлением в силу с 24.06.2021 постановления Правительства РФ от 11.06.2021 № 904 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления водных объектов в пользование и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в договор водопользования от 13.11.2017 № 42-13.01.03.004-Р-ДХВО-С-2017-01156/00 дополнительным соглашением от 03.08.2021 № 16 внесены изменения, в том числе, изменяющие ставки платы за пользование водным объектом. Согласно вышеуказанному дополнительному соглашению, ставка платы за пользование водным объектом на 2023 год установлена в размере 636 руб. за 1 тыс.м3.

Таким образом, в процессе экспертизы расходы по данной статье определены в сумме 7,32 тыс. руб. (водный налог рассчитан регулятором, исходя из планового объема поднятой воды 11501,80 м3 и ставок водного налога в соответствии с дополнительным соглашением к договору водопользования - 636 руб. за 1 тыс. м3 забранной воды из поверхностных водных объектов).

- По статье **«Налог на прибыль»** регулирующим органом затраты на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 0,12 тыс. руб. В процессе экспертизы заявленные расходы по статье отклонены РЭК Кузбасса в связи с тем, что в расчет расходов из прибыли приняты выплаты по коллективному договору на социальное развитие, поощрение, которые не входят в налогооблагаемую базу при определении налога на прибыль в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ, следовательно, уплата налога на прибыль в данном случае не предусмотрена.

**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.

Регулирующим органом расходы по статье **утверждены** на 2023 год в размере 0,21 тыс. руб. При определении нормативной прибыли учитывались расходы на социальное развитие, поощрение.

Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 0,61 тыс. руб. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлен коллективный договор АО «Кемеровская генерация» на 2022-2024 годы.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) не утверждена.

В процессе экспертизы расходы в сумме 0,04 тыс. руб. **учтены** по факту 2021 года с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год 104,3%, на 2023 год 104%. Фактические расходы 2021 года приняты с корректировкой регулирующего органа. В частности, регулятором учтены расходы на материальную помощь работникам при рождении ребенка и на погребение. Остальные заявленные предприятием расходы исключены регулятором, как экономически нецелесообразные. Корректировка фактических расходов была произведена с учетом сложившейся судебной практики (апелляционное определение Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 20.02.2020 № 66а-97/2020), согласно которой в нормативную прибыль могут включаться расходы, связанные с осуществлением работником трудовой функции. Подробный расчет представлен в Таблице 2.

Таблица 2



Необходимо отметить, что предложенный уровень расходов на социальное развитие, поощрение, не превышает фактический размер аналогичных выплат по итогу 2021 года.

**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. АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) не наделена 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, регулирующим органом произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки представлена 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 РЭК Кузбасса при установлении (корректировке) тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону уменьшения на сумму 6,87 тыс.руб., 2021 года в сторону увеличения на сумму 6,87 тыс.руб.

При корректировке 2023 года необходимость в сглаживании необходимой валовой выручки отсутствует, в связи с чем расходы по данной статье учтены в размере 0,00 тыс.руб.

Расчет представлен в Таблице 3.

Таблица 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»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в размере 44,66 тыс.руб.

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** представлен в Таблице 4.

Таблица 4



Таким образом общая сумма расходов по статье на 2023 год по расчету регулятора составила 18,31 тыс.руб.

**«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 технической водой представлены в Таблице 5.

Таблица 5



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 «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (г. Кемерово) **на 2023 год** составляет:

**НВВск 2023 = 49,04 + 7,32 + 0 + 0,04 + 0 + 0 + 0 – 0 + 0 + 18,31 = 74,71 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 21,51 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 53,20 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 (3,74 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 16400,00 м3, предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 12435,00 м3 (корректировка от утвержденного объема составляет 3965,00 м3 в сторону снижения).

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов реализации технической воды по расчету регулирующего органа, произведенному в соответствии с п. 4-5 Методических указаний.

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 абоненту за январь-декабрь 2021 года (помесячно), а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах. В связи с тем, что в представленных АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) материалах отсутствовала информация о новых абонентах, подключенных или планируемых к подключению, а также об абонентах, водоснабжение и (или) водоотведение которых прекращено или планируется прекратить, при расчете специалист исходил из принципа неизменности количества обслуживаемых абонентов.

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.

Расчет объема отпущенной технической воды по категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 6:

Таблица 6



Корректировка объемов реализации технической воды АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) на 2023 год представлена в Таблице 7:

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 16400,00 | - | 16400,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 12435,00 | - | 12435,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 11501,80 | - | 11501,80 |

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 – ***5750,90*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***5750,90*** м3.

Проанализировав представленные документы, остальные показатели объемов специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять на следующем уровне:

- объем поднятой воды в размере 11501,80 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 8.

Таблица 8



**Тарифы на техническую воду**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на техническую воду, 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 технической воды, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на техническую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 9

Тарифы на техническую воду, реализуемую

АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение

Кемеровская ТЭЦ) (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 (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) | | | | |
| АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 3,74 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 9,25 | +147,3 |

\* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3,74 руб./ м3

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3,74 руб./ м3.

Приложение № 14 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

**Производственная программа**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ) (Кемеровский городской округ)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кемеровская генерация» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| 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

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

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 8200 | 8200 | 4998 | 4998 | 8356 | 8356 | 6217 | 6217 | 5751 | 5751 |
| 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. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 8200 | 8200 | 4998 | 4998 | 8356 | 8356 | 6217 | 6217 | 5751 | 5751 |
| 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 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 8200 | 8200 | 4998 | 4998 | 8356 | 8356 | 6217 | 6217 | 5751 | 5751 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 8200 | 8200 | 4998 | 4998 | 8356 | 8356 | 6217 | 6217 | 5751 | 5751 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 8200 | 8200 | 4998 | 4998 | 8356 | 8356 | 6217 | 6217 | 5751 | 5751 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 25,17 | 28,37 | 17,29 | 33,09 | 40,19 | 40,19 | 23,25 | 23,25 | 21,51 | 53,20 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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) | - | - | - |
| 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 воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - |
| 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 (полный цикл) | 0 | 0 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2021 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2017 год | |
| - | - |
| 2018 год | |
| - | - |
| 2019 год | |
| - | - |
| 2020 год | |
| - | - |
| 2021 год | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 15 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022













Приложение № 16 к протоколу № 37

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.06.2022

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ТЭЦ)**

**(Кемеровский городской округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование 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. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 3,07 | 3,46 | 3,46 | 6,62 | 4,81 | 4,81 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 9,25 |