**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 46**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

14.07.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

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

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

**Городова М.Б. -** главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

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

**Заявлены на участие с помощью видео-конференц-связи:**

**Беспалова А.В. –** заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС»;

**Беспалов И.Н. –** генеральный директор ООО «ЕвразЭнергоТранс»;

**Ющикова Н.Ю.** – директор по экономике и финансам ООО «ЕвразЭнергоТранс»;

**Старокорова Е.В. –** начальник управления по правовым вопросам ООО ХК «СДС-Энерго» (не приняла участие в видео-конференц-связи).

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтеннойпри утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услугипо передаче электрической энергии в Кемеровской области – Кузбассена 2019 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2019 год |
| 2. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 844 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа, на 2022-2031 годы» в части 2022 года |
| 3. | О признании утратившими силу некоторых постановленийРегиональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 819 - 821) |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональнойэнергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2018 № 423«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Тепло - энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный округ)» в части 2023 года |
| 5. | Об утверждении Руководства по соблюдению обязательных требований законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов) |

Ознакомили присутствующих с повесткой дня и предоставили слово докладчику.

Вопрос 1**. «Об установлении ООО «СибЭнергоТранс - 42» необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области – Кузбассе на 2019 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2019 год».**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** пояснил следующее:

Решение Кемеровского областного суда от 14.06.2022 по делу № 3а-4/2022, апелляционное определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 02.06.2022 по делу № 66а-789/2022 содержит следующее:

«Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.10.12.2021 №408 «Об установлении ООО «СибЭнергоТранс-42» выпадающих доходов по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2019 год, необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области на 2019 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области на 2019 год» в части:

установления приложением №2 необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс-42» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь);

установления приложением №3 необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс-42» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области на 2019 год в размере 42 855,78 тыс. руб.;

установления приложением №4 индивидуальных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области и ООО «СибЭнергоТранс-42» на 2019 год.

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими в части, в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу».

С учетом мотивировочной части вышеуказанного судебного решения экспертами рассмотрены статьи: «Расходы на оплату работ (услуг) производственного характера», «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования», расходы на ремонт основных фондов (экспертное заключение согласно приложению № 1 к настоящему протоколу) и предлагается установить ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707):

1. Необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2019 год в размере 0,00 руб.

2.  Необходимую валовую выручку без учета оплаты потерь, учтённую при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области – Кузбассе на 2019 год в размере 0,00 руб.

3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2019 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Отмечено, что представителю Ассоциации НП «Совет рынка» извещение о заседании правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса на 14.07.2022 по вопросу исполнения решения Кемеровского областного суда от 22.02.2022 по делу № 3а-4/2022 направлено письмом от 04.07.2022 № З-8-38/2318-01.

Кулебякина М.В. отметила, что не представлен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса в отношении ООО «СибЭнергоТранс – 42».

(дополнения внесены вопросом № 7 протокола № 57 заседания Правления РЭК Кузбасса от 06.09.2022).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707):

1.1. Необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2019 год в размере 0,00 руб.

1.2.  Необходимую валовую выручку без учета оплаты потерь, учтённую при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области – Кузбассе на 2019 год в размере 0,00 руб.

1.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2019 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

2. Распространить на правоотношения, возникшие с 01.01.2019.

 **«Голосовали «ЗА» -4;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)».**

(изменения внесены вопросом № 7 протокола № 57 заседания Правления РЭК Кузбасса от 06.09.2022).

2. «**О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 844 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа, на 2022-2031 годы» в части 2022 года».**

Докладчик **Умников И.А.** пояснил следующее:

С связи с допущенной технической ошибкой в постановление № 844 от 20.12.2021 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа, на 2022-2031 годы» в части 2022 года» необходимо внести изменения в связи с необходимостью разделения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения отдельно по каждому округу (Кемеровский муниципальный округ и Кемеровский городской округ), а именно:

1. В пункте 2 слова «реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Кемеровского городского округа на период с 01.01.2022 по 31.12.2031 согласно приложению № 2 к настоящему постановлению» заменить словами «на период с 01.01.2022 по 31.12.2031:

2.1. Реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2.2. Реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа согласно приложению № 3 к настоящему постановлению».

2. В заголовке приложения № 2 слова «Кемеровского городского округа» исключить.

3. Дополнить приложением № 3, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

В Кемеровском муниципальном округе компонент на тепловую энергию с 01.07.2022 по 31.12.2022 составит 3 540,03 руб./Гкал. В Кемеровском городском округе компонент на тепловую энергию с 01.07.2022 по 31.12.2022 составит 3 394,08 руб./Гкал.

Имеется письменное обращение от 14.07.2022 за подписью представителя ООО «НТСК» (доверенность от 10.06.2022 № 42АА3408657) с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С материалами ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос № 3. **«О признании утратившими силу некоторых постановлений
Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 819 - 821)».**

Докладчик **Умников И.А.** пояснил следующее.

Постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 819 «Об установлении ООО «Энергоресурс» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа на 2022 год», от 20.12.2021 № 820 «Об установлении ООО «Энергоресурс» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа на 2022 год», от 20.12.2021 № 821 «Об установлении ООО «Энергоресурс» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022 год» предлагается признать утратившим силу в связи с заключением концессионного соглашения от 21.01.2022 между ООО «Энергоресурс» и МО Беловский муниципальный округ и установления для ООО «Энергоресурс» тарифов на услуги по производству тепловой энергии, теплоносителя и ГВС на потребительском рынке Беловского муниципального округа на 2022 - 2031 годы (постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.06.2022 №№ 155-157).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Признать утратившими силу постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 20.12.2021 № 819 «Об установлении ООО «Энергоресурс» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского муниципального округа на 2022 год»;

от 20.12.2021 № 820 «Об установлении ООО «Энергоресурс» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Беловского муниципального округа на 2022 год»;

от 20.12.2021 № 821 «Об установлении ООО «Энергоресурс» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Энергоресурс» на потребительском рынке Беловского муниципального округа, на 2022 год».

2. Распространить на правоотношения, возникшие с 21.06.2022.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4. **«О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2018 № 423
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Тепло - энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный округ)» в части 2023 года».**

Докладчик **Городова М.Б**. в целях корректировки производственной программы и тарифов, установленных с применением метода индексации, согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает:

 1. Скорректировать производственную программу ООО «Тепло - энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 5 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 № 6 к настоящему протоколу.

3. Скорректировать **о**дноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение ООО «Тепло - энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Имеется письменное обращение ООО «ТЭП» от 11.07.2022 № 321 с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С проектом ознакомлены, замечаний нет.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

 Вопрос 5. **«Об утверждении Руководства по соблюдению обязательных требований законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов)».**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила следующее.

В соответствии с требованиями подпункта 5 части 3 статьи 46 Федерального закона от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации» подготовлен проект постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса «Об утверждении руководства по соблюдению обязательных требований законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов)».

Руководство по соблюдению обязательных требований законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов) подготовлено с целью информирования контролируемых лиц и иных заинтересованных лиц по вопросам соблюдения обязательных требований, содержит рекомендации по их соблюдению.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить [Руководство](#P37) по соблюдению обязательных требований законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов.

2. Признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 28.01.2020 № 8 «Об утверждении руководства по соблюдению обязательных требований законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов, надбавок, наценок, ставок, сборов, платы) на товары (услуги)»;

от 28.05.2020 № 76 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.01.2020 № 8 «Об утверждении Руководства по соблюдению обязательных требований законодательства в области регулируемых государством цен (тарифов, надбавок, наценок, ставок, сборов, платы) на товары (услуги)».

**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 № 46

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.07.2022

Экспертное заключение

по материалам филиала ООО «Сибэнерготранс-42», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 22.02.2022 по делу № 3а-4/2022, апелляционного определения

Судебной коллегии по административным делам Пятого

апелляционного суда от 02.06.2022 по делу № 66а-789/2022

# Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 14.06.2022 по делу
№ 3а-4/2022 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии
по административным делам Пятого апелляционного суда от 02.06.2022 по делу № 66а-789/2022 содержит следующее:

«Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.10.12.2021 №408 «Об установлении ООО «СибЭнергоТранс-42» выпадающих доходов по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2019 год, необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области на 2019 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области на 2019 год» в части:

установления приложением №2 необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс-42» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь);

установления приложением №3 необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоТранс-42» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области на 2019 год в размере 42 855,78 тыс. руб.;

установления приложением №4 индивидуальных одноставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области и ООО «СибЭнергоТранс-42» на 2019 год.

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими в части, в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу».

С учетом мотивировочной части вышеуказанного судебного решения экспертами рассмотрены статьи: «Расходы на оплату работ (услуг) производственного характера», «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования», расходы на ремонт основных фондов.

# Порядок учета затрат по статье «расходы на оплату работ (услуг) производственного характера»

Согласно судебному решению Кемеровского областного Суда от 22.02.2022 по делу № 3а-4/2022 на стр (7) отражено: «С данным подходом суд не может согласиться по следующим основаниям. ....

При этом итоговое значение статьи «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка», принятое равным минус 11 734, 70 тыс. руб., не соответствует результату названного свидетелем способа его вычисления, как суммы данной статьи расходов, определенной при принятии постановления РЭК Кузбасса от 02 июня 2020 года № 81, признанного недействующим, и вновь учтенных расходов УПХ, что составляет: (-19 308,65) тыс. руб. + 8 311,55 тыс. руб. = (-10 997,10) тыс. руб. Поскольку механизм образования указанной величины расходов отсутствует, оценить экономическую обоснованность статьи «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в размере минус 11 734,70 тыс. руб. не представляется возможным.

Какого-либо расчета, позволяющего сделать вывод о том, что расходы Общества на техническое обслуживание вновь прибывших в 2017 году объектов включены в статью «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в размере 8 311,55 тыс. руб. либо в ином размере, в входе рассмотрения дела суду представлено не было.

Тот факт, что итоговое значение НВВ Общества в результате принятия оспариваемого нормативного правового акта увеличено на сумму 8 311,55 тыс. руб., не свидетельствует безусловно об учете в ней в полном объеме расходов Общества на техническое обслуживание вновь прибывших в 2017 году объектов».

В связи с выводами суда экспертом приведен механизм определения подконтрольных расходов, в соответствии с действующим законодательством.

Для предприятия ООО «СЭТ-42» 2019 год является 3 годом долгосрочного регулирования. На основании п.12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), для предприятия выбран методом регулирования метод долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2017-2019 годы.

Статья «расходы на оплату работ (услуг) производственного характера» включена в состав подконтрольных расходов.

Размер плановых подконтрольных расходов предприятия на 2019 год определен в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом индексации базового уровня подконтрольных расходов, установленного на период 2017-2019 гг, с учетом Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э (далее – Методические указания 98-э) и установлен постановлением РЭК №215 от 08.08.2019 г.

Фактически понесенные расходы на техническое обслуживание в сумме 8 311,55 тыс. руб. не учтены в плановой величине подконтрольных расходов.

 На основании решений суда (от 24.11.2020 года № 66а-906/2020, от 21.07.2021 год № 88А-11998/2021), сделан вывод о том, что расходы на техническое обслуживание подлежат включению в необходимую валовую выручку в размере 8 311,55 тыс. руб. на основании п.7 Основ ценообразования, как экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены. Указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Следовательно, расходы подлежат учету по статье расходов «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования»

# Определение суммы по статье «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования»

С учетом позиции суда о необходимости учета фактически понесенных затрат по статье «расходы на оплату работ (услуг) производственного характера», произведен пересчет затрат, подлежащих к учету по статье «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования».

В соответствии с Методическими указаниями 98-э, «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п.87 Основ ценообразования» определяются по формуле:



где:

Вiинд - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:



где:

 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

 - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

 - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

 (5),

 (6),

 (7),

, (7.1)

где:

 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

## Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов согласно Методических указаний 98-э определяется по формуле (5). Данная формула не применяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Для ООО «СЭТ-42» 2017 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, следовательно формула (5) не применима.

Кроме того, в соответствии с позицией ФАС России, отраженной в письме
 от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй
и последующие долгосрочные периоды регулирования» все без исключения методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования
не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

Однако, на основании решений суда (от 24.11.2020 года № 66а-906/2020, от 21.07.2021 № 88А-11998/2021), сделан вывод о том, что расходы на техническое обслуживание в размере 8 311,55 тыс. руб., как расходы не запланированные Обществом при установлении тарифа 2017 года по независящим от них причинам, подлежат включению в необходимую валовую выручку на основании
п.7 Основ ценообразования, следовательно, должны быть учтены по статье расходов «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования».

## Корректировка неподконтрольных расходов

На 2017 год неподконтрольные расходы запланированы в размере 88 174,105 тыс. руб. Фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2017 год составили 21 132,93 тыс. руб. Предприятием предоставлены обосновывающие документы по статьям, результат анализа представленных документов отражен в таблице 3.

При проведении дополнительного анализа, который отражен в Экспертном заключении по результатам выполнения мероприятий в рамках требований ФАС России согласно предписанию от 14.08.2020 г №АД/69801/20 (в редакции предписаний от 21.12.2020 № СП/111839/20) в отношении ООО «Сибэнерготранс-42» по статье расходов «Отчисление на социальные нужды» произведен перерасчет и плановые расходы на 2017 год учтены в размере 1 217,43 тыс. руб. вместо 819,42 тыс. руб.

По результатам анализа по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» экспертами принята в качестве экономически обоснованной и документально подтвержденной сумма меньше, чем заявлено предприятием по следующим причинам.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. С учетом этих положений экспертами определена сумма фактических экономически обоснованных расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере 16 819,06 тыс.руб.

По статье «Отчисления на социальные нужды» сумма принята в соответствии с представленными предприятием обосновывающими документами.

Фактические суммы по статьям расходов «Плата за землю», «Налог на имущество» определены экспертом на основании представленных предприятием налоговых деклараций за отчетный период.

Фактические, экономически обоснованные и документально подтвержденные суммы расходов за отчетный период по статьям неподконтрольных расходов отражены в таблице 1 с указанием обосновывающих документов, представленных предприятием.

Таблица 1

Неподконтрольные расходы за 2017 год

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 год | Обосновывающее документы |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| План (экспертное заключение 2019г), с учетом корректировок ФАС России,  | Факт предприятия | Факт по экспертизе | Отклонение |
| 1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | - | 293,02 | 293,02 | 293,02 | Расчет суммы платы на услуги по организации функционированию и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (стр. 1919) |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 13 761,23 | 32 919,24 | 16 819,06 | 3 057,83 | Оборотно-сальдовая ведомость (стр. 4125)Карточка счета (стр. 4126)Договоры аренды (стр. 4143)Сумма арендной платы учтена на основании пп.5 п.28 Основ ценообразования. |
| 3 | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | - | 28,34 | 40,14 | 40,14 |   |
|  | *Плата за землю* | тыс.руб. | - | 0,03 | 19,55 | 19,55 | Налоговая декларация стр. 7822 |
|  | *Налог на имущество* | тыс .руб. | - | 28,31 | 20,59 | 20,59 | Налог на имущество стр. 7809 |
|  | *Прочие налоги и сборы* | тыс .руб. | - | - | - | - |   |
| 4 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 1 217,43 | 1 738,14 | 1 738,14 | 520,71 | Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2018 год (стр. 7 803), (стр. 2767)Отчет по проводкам за 2017 год "Страховые взносы", Оборотно-сальдовая ведомость (стр. 2740-2762) |
| 5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | - | 2 135,80 | 2 135,80 | 2 135,80 | Декларация налога на прибыль (стр. 5059) |
| 6 | Амортизация ОС | тыс. руб. | - | 106,78 | 106,78 | 106,78 | Ведомость амортизации (стр. 7 827) |
| 7 | Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 73 593,5 | - | - | -73 593,5 |  Обоснование и подтверждение расходов отсутствуют. |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **88 572,16** | **49 690,35** | **21 132,93** | **-67 439,23** |   |

На основании п. 11 Методических указаний 98-Э «расходы на оплату услуг ТСО» включены в состав неподконтрольных расходов, как расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.).

Представленные предприятием документы в обоснование по данной статье не могут являются подтверждением факта несения данных расходов, так как представленные акты выполненных работ не подписаны противоположной стороной.

Плановые расходы на оплату услуг ТСО составляют:

Таблица 2

Расходы на оплату услуг ТСО

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | План 2017 г | Итого | Пояснение |
| 1 полугодие | 2 полугодие | - | Тарифы утверждены: Постановлением от 31 декабря 2016 г. №753Список изменяющих документов(в ред. постановлений РЭК Кемеровской обл. от 31.01.2017 №10,от 31.12.2017 №777,с изм., внесенными Решением Кемеровского областного судаот 18.05.2017 №3а-287/2017)Объемы по балансу ООО СЭТ-42 (сводный баланс утвержден приказом ФАС от 17.11.2016 г №1601/16-ДСП ) |
| Объем,тыс.кВтч | 23 500,19  | 24 620,18  | - |
| Тариф, руб/кВтч | 1,4374 | 1,6172 | - |
| Итого тыс. руб. | 33 779,17  | 39 815,75  | 73 594,92 |

В таблице 2 приведен плановый размер денежных средств по статье расходы на оплату услуг ТСО с учетом индивидуальных тарифов, установленных Постановлением от 31.12.2016 №753. При этом необходимо учитывать, что установленные индивидуальные тарифы носят компенсационный характер и определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

Следовательно, корректировка неподконтрольных расходов, определенная по формуле (7) пункта 11 Методических указаний за 2017 год составит:

21 132,94 - 88 572,16 = - 67 439,23 тыс. руб.

# Корректировка необходимой валовой выручки за период 2017 гг.

Корректировка необходимой валовой выручки рассчитана по формуле (7.1) Методических указаний №98-э.

Фактическая величина выручки предприятия определена на основании представленных предприятием следующих обосновывающих документов:

- Бухгалтерский баланс;

- Отчет о финансовых результатах за отчетный год;

- Карточка счета 90;

- Договоры по передаче электрической энергии, акты об оказании услуг.

Плановая величина выручки на 2017 год определена с учетом всех изменений, внесенных ранее в НВВ предприятия на основании приказов ФАС России и судебных решений.

Таблица 3

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за период 2017г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | показатели | ед. изм. | 2017г. |
| 1 | Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 10 468,05 |
| 2 | Неподконтрольные расходы (без учета ТСО), в том числе | тыс. руб. | 14 978,66 |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 13 761,23 |
| 2.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 1 217,43 |
| 3 | Выпадающие | тыс. руб. | 0,00 |
| 4 | понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в отчетном году (КНК) | тыс. руб. | 0,00 |
| 5 | Услуги ТСО | тыс. руб. | 73 593,50 |
| 6 | Итого плановая величина НВВ |  | 99 040,21 |
| 7 | Фактическая величина выручки | тыс. руб. | 126 322,11 |
| **8** | **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности** |  | **-27 281,90** |

Расчет фактической необходимой валовой выручки в размере
126 322,11 тыс. руб. и расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в размере 3 483,85 тыс. руб. (ПОi) отражены в экспертном заключении по материалам, представленным
ООО «СЭТ-42» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передачи электрической энергии на потребительский рынок на 2019 год и учтены постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2018 N 780.

В целях учета данной суммы при определении итоговой суммы расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или получения избытка за период 2017 в соответствии с решением суда, расчет ПОi, произведенный ранее в рамках вышеупомянутого экспертного заключения, представлен ниже:

Согласно формуле 8 Методических указаний 98-э, в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17, показатель ПОi составит:



ПОi = (87,58-65,31)\*2 020,50 \* 4.37%+65,31 \* (2 020,50-1489,81)\*4,3% = 3 483,85 тыс. руб.

С учетом, вышеизложенного расходы по статье «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования» составят (-82 925,73) тыс.руб. (таблица 4).

Таблица 4

Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или получения избытка за период 2017 г

| **Показатели** | **Обозначение показателя** | **по факту** **за 2017, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | base_1_287253_32775 | 0,00 |
| П 7 Основ ценообразования, с учетом Решение суда 3а-303/2020 от 10.08.2021г; Постановление № 408 от 08.10.2021года |  | 8 311,55 |
| корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра (с учетом услуг ТСО) | base_1_287253_32776 | -67 439,23 |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию | *ПО i* | 3 483,85 |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | base_1_287253_32777 | -27 281,90 |
| **Итого выпадающие** | **base_1_287253_32773** | **-82 925,73** |

В соответствии с п.7 Основ ценообразования исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Необходимая валовая выручка предприятия за 3 последних периода составляла менее 10% суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, из этого следует, что сумма выпадающих расходов (доходов) должна быть учтена при определении необходимой валовой выручки на плановый период в полном размере единовременно. Данная позиция отражена в приказе ФАС России №394/21 от23.04.2021 года.

Необходимая валовая выручка, определенная для предприятия на 2019 год без учета выпадающих расходов, составляет 54 590,49 тыс. руб. Таким образом, сумма выпадающих расходов (доходов) подлежащая учету при формировании НВВ на 2019 год составит (-54 590,49) тыс. руб., остаток расходов по статье «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования» за период 2017 год составит:

(-82 925,73 тыс.руб.) - (-54 590,49 тыс.руб.) = (-28 335,24) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание, учтенная на 2019 год, составит 0 тыс. руб.

# Ремонт ТП 6/(10)/0,4 кВ и ЛЭП в Прокопьевском муниципальном районе

Перечень выполненных за 2017 год ремонтных работ отличается от предусмотренного РЭК на 2017 год перечня мероприятий ремонтной программы наличием 29 дополнительных мероприятий по ТП 6/(10)/0,4 кВ, находящиеся в Прокопьевском муниципальном районе.

Отсутствует обоснование технической необходимости 29 мероприятий на сумму 27 707,29 тыс. руб. по ремонту ТП 6/(10)/0,4 кВ в Прокопьевском муниципальном районе. Не были произведены обследования технического состояния объекта, не производились измерения загнивания (разрушения) опор, не производилось испытания (измерения) провода. Нет возможности определить объёмы работ, предусмотренных Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей. СО 34.04.181-2013 (таблица 5.3 пункт 5.3.5): сплошная замена опор на участке более 15% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ (см. приложение №2 к настоящему заключению).

Представленные дефектные ведомости не подтверждают необходимость ремонтов ТП 6/(10)/0,4 кВ в Прокопьевском муниципальном районе. Дефектные ведомости составлены для выполнения технического обслуживания и содержат лишь перечень работ по техническому обслуживанию.

 Также следует отметить:

- по аварийно-восстановительному ремонту ВЛИ-0,4 кВ в поселке Терентьевский по ул. Каратажная, 11а, 10 - не производилось расследование причин аварии, отсутствует дефектная ведомость непосредственно на ремонт ВЛИ-0,4 кВ.

- по капитальному ремонту силовых трансформаторов ТМ-1000/10/0,4 кВ, ТМЗ-1000/10/0,4 кВ (Т-1; Т-2) и покраске трансформаторов в ТП2\*1000 кВА в пос. Новосафоновский - отсутствуют дефектные ведомости непосредственно на ремонт, не производилось обследование, не производились испытания.

Ремонт ограждения трансформаторов в ЗТП-02-2х1000 в пос. Новосафоновский - не производился осмотр, т.к. не составлен акт, не представлена дефектная ведомость непосредственно на ремонт.

Ежемесячный отчёт об исполнении инвестиционной и ремонтной программы сетевыми организациями по системе Региональная система: Контроль отчетности EИAC (INV.REM.PROGS.NET) за 2017 год в течении 2017 года был представлен ООО «СЭТ- 42» единожды за 10 месяцев, без заполнения данных о реализации ремонтной программы, и был отклонен.

Эксперты отмечают, что в соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

Исходя из вышеизложенного, эксперты не могут принять затраты на капитальный ремонт ТП 6/(10)/0,4 кВ в Прокопьевском муниципальном районе, т.к. представленные дефектные ведомости указывают на необходимость выполнения лишь технического обслуживания, а не ремонта.

Требования законодательства к обоснованию размера понесенных расходов, приведенных в п.29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, также были игнорированы предприятием, т.к. представленные документы не соответствовали требованиям вышеуказанного п.29.

ООО «СибЭнергоТранс-42» нарушает Административный регламент исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области-Кузбасса (далее РЭК) от 05.06.2018 № 101, поскольку представляют лишь частичный объем информации, необходимый для анализа выполнения и планирования ремонтной программы.

Информация должна содержать документальное обоснование необходимости и стоимости ремонтных работ.

Перечень необходимых для предоставления документов:

- программа ремонтного обслуживания должна содержать следующую информацию:

а) диспетчерский номер (наименование) ремонтируемого оборудования.

Каждый объект ремонтной программы должен быть однозначно идентифицирован, для чего в графе «Наименование объекта» должно быть указано, как диспетчерское наименование ремонтируемого оборудования, так и диспетчерское наименование «вышестоящего» оборудования:

диспетчерское наименование подстанции (РП), к которой присоединена ремонтируемая линия 6-10 кВ;

диспетчерское наименование подстанции (РП) и линии 6-10 кВ, к которым присоединена ремонтируемая трансформаторная подстанция (ТП);

диспетчерское наименование подстанции (РП), линии 6-10 кВ, ТП, к которым присоединена ремонтируемая линия 0,4 кВ;

диспетчерское наименование подстанции (РП, ТП), на которой находится ремонтируемый аппарат.

б) состав и физический объем ремонтных работ.

в) количество ремонтируемого оборудования на подстанциях: выключатели, разъединители, РВС, ТН, ТТ, ячейки КРУ и т.д. указываются отдельно по каждому классу напряжения с указанием сметной стоимости по каждому виду оборудования.

г) вид ремонта (капитальный, текущий, средний).

д) инвентарный номер объекта ремонта или номер объекта из договора аренды.

е) перечень документов, обосновывающих необходимость и стоимость ремонтных работ.

Объем ремонтов в физическом и денежном выражении должен быть равномерно распределен по годам долгосрочного периода регулирования. Необходимость и стоимость мероприятий, входящих в состав планируемой ремонтной программы, должен быть документально обоснованным.

Перечень документов, обосновывающих стоимость затрат ремонтный программы:

- сметные расчеты;

- электронная копия (формат PDF) протокола решения конкурсной комиссии любой электросетевой организацией Сибирского федерального округа РФ на аналогичный ремонт (на товарно-материальные ресурсы для ремонта), размещенного на сайте: zakupki.gov.ru (в случае выполнения ремонта подрядным способом – только закупка товарно-материальных ресурсов);

- цены на оборудование, материалы, работы и услуги, опубликованные независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах региона, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен региона, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах региона;

- конкурентный лист (анализ цен) с указанием стоимости товаров (услуг) от не менее трех поставщиков (подрядчиков), указанием основных критериев отбора и с приложением коммерческих предложений от этих поставщиков (подрядчиков), подписанный лицами, ответственными за отбор поставщиков (подрядчиков) товаров (услуг);

- одним из способов обоснования цены на оборудование, материалы является извлечение из электронной системы документооборота предприятия реквизитов документации, обосновывающей стоимость МТР по результатам проведенных за предыдущий год конкурсных процедур, и содержащей следующую информацию.

Перечень документов, обосновывающих необходимость ремонтных работ:

- многолетний график ремонтов;

- дефектная ведомость;

- акт технического освидетельствования;

- акт-предписание надзорных органов;

- акт расследования технологического нарушения (при наличии);

- протоколы испытаний, проведенных уполномоченной испытательной лабораторией;

- протоколы инструментальных измерений, выполненных в соответствии с нормативно-технической документацией;

- заключение специализированной организации с выводами относительно ремонтируемого оборудования.

# Заключение

По результатам исполнения решения Кемеровского областного суда от 14.06.2022 по делу № 3а-4/2022 и апелляционным определением Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 02.06.2022 по делу № 66а-789/2022 необходимая валовая выручка на 2019 год составит:

1. Подконтрольные расходы: 19 529,85 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы: 35 391,45 тыс. руб.;
3. Корректировка КНК в размере: (-330,81);
4. Выпадающие расходы (доходы) рассчитаны в размере
(-82 925,73 тыс. руб.), учтены в необходимой валовой выручке в размере:

(--54 590,49 тыс. руб.) на основании абз. 11 п 7 Основ ценообразования.

1. Сумма расходов по статье «Выпадающие расходы (доходы), за исключением п 87 Основ ценообразования» за период 2017 год составит (-28 335,24) тыс. руб. Сумма в размере (-28 335,24 тыс. руб.) будет учтена в следующих периодах регулирования. Необходимая валовая выручка составит 0,00 тыс. руб.

По итогам изучения исполнения решения суда установлено следующее.

Решение суда определяет пересмотр индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО).

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 тариф взаиморасчетов между двумя ТСО определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой  (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций), так как выручка ТСО формируется котловыми и межсетевыми тарифами.

Судебным решением изменение органом регулирования выручки смежных с ООО «Сибэнерготранс-42» ТСО, котловой необходимой валовой выручки, котловых тарифов не предусмотрено. В следствие этого изменение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными ТСО приведет к необоснованному изменению выручки смежных ТСО, которая в настоящем суде не рассматривалась.

Таким образом, при неизменности ранее утвержденных параметров расчета котловых тарифов, сформировать индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ООО «Сибэнерготранс-42» и смежными с ним ТСО таким образом, чтобы происходило наполнение НВВ без избытка/недостатка денежных средств не представляется возможным.

Решения органа регулирования по установлению необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования, единых (котловых) и индивидуальных тарифов взаимосвязаны и не могут рассматриваться в отрыве друг от друга, поскольку в совокупности они рассчитаны на неоднократное применение (в течение регулируемого периода), устанавливают правовые нормы (правила поведения), обязательные для сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включена в расчет единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии, потребителей услуг, а также регулируют отношения по расчетам за такие услуги применительно к неопределенному кругу лиц.

Приложения:

№1 «Расчет необходимой валовой выручки ООО «СЭТ-42» на 2019 год»;

№2 «Анализ документальной обоснованности расходов ООО «СЭТ-42» на выполнении непредусмотренных согласованной РЭК Кузбасса ремонтной программой дополнительных ремонтных работ в 2017 году».

# Приложение №1

Расчет необходимой валовой выручки ООО «СЭТ-42» на 2019 год

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2019 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| План РЭК КАС от 21.07.2021 №88а-11998/2021 | План РЭК от (дело от 02.06.2022 по делу № 66а-789/2022, от 14.06.2022 № 3а-4/2022) | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 =6-5 |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |   |
| 1 | ИПЦ | % | 4,60% | 4,60% |   |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% |   |
| 3 | Количество активов | у.е. | 1 675,99 | 1 675,99 |   |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 61,82% | 61,82% |   |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 |   |
| 6 | Итого коэффициент индексации |   | 1,5157 | 1,5157 |   |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** |  |   |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 11 082,55 | 11 082,55 | 0 |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 270,4 | 270,4 | 0 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 10 812,15 | 10 812,15 | 0 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 7 471,93 | 7 471,93 | 0 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 975,36 | 975,36 | 0 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *895,48* | *895,48* | 0 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 295,28 | 295,28 | 0 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 338,12 | 338,12 | 0 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 262,08 | 262,08 | 0 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 44,83 | 44,83 | 0 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 35,05 | 35,05 | 0 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **19 529,85** | **19 529,85** | 0 |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** |  |   |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 278,76 | 2 278,76 | 0 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. |   | 0 | 0 |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. |   | 0 | 0 |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 21 675,04 | 21 675,04 | 0 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 28,34 | 28,34 | 0 |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,03 | 0,03 | 0 |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 28,31 | 28,31 | 0 |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* |  | *0* | 0 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 2 271,47 | 2 271,47 | 0 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | тыс.руб. |   | 0 | 0 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 2 135,80 | 2 135,80 | 0 |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 6 505,94 | 6 505,94 | 0 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 496,1 | 496,1 | 0 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | тыс.руб. | 0,00% | 0,00% | 0 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **35 391,45** | **35 391,45** | 0 |
| **3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** |  |   |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб. | -11 734,70 | -54 590,49 | -42 855,78 |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** |  |   |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |   | -0,013 | -0,013 | 0 |
| 4.2. | НВВ 2017 года | тыс.руб. | 25 446,70 | 25 446,70 | 0 |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | **тыс.руб.** | **-330,81** | **-330,81** | **0** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **42 855,78** | **0** | **-42 855,77** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **40 577,02** | **0** | **-40 577,01** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** |  | 0 |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 4,21 | 4,21 | 0 |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 045,91 | 2 045,91 | 0 |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **8 619,64** | **8 619,64** | **0** |

Приложение №2

Анализ документальной обоснованности расходов ООО «СЭТ-42» на выполнении непредусмотренных согласованной РЭК Кузбасса ремонтной программой дополнительных ремонтных работ в 2017 году

| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Вид ремонта** | **Наименование работ** | **Физический объем выполненных работ в натуральном выражении (км, кВА, шт., и т.д.)** | **Плановые показатели РЭК на 2017 год стоимость ремонтов, тыс. руб. без НДС** | **Фактическое освоение ремонтного фонда,** **тыс. руб.** | **Обоснование** | **Заявленные на КР протяженность заменяемого про-вода и количество заменяемых опор в % соотношении к общей протя-женности линии электро-передачи и(или) общему количеству опор** | **Стоимость по мнению эксперта тыс. руб. (без НДС)**  | **Замечание эксперта** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в т. ч. подрядными организациями** |
| **Всего** | **опоры** | **провод** |
| 10 | ТП 6/(10)/0,4 кВ Муниципальное образование-Прокопьевский муниципальный район | Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от МТП-100 п. Бурлаки и с заменой дефектных деровоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4кВ- 0,52 км. | 0,00 | **854,28** | 854,28 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 82/4/1 от 30.06.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** | Отсутствует обоснование технической необходимости выполнения работ. Отсутствует акты осмотров провода на предмет скрутки, порывов, пробоя, (для определения необходимости замены провода), отсутствуют дефектные ведомости, (для определения объёма выполняемых видов работ), акты обследования степени загнивания деревянных опор (для определения необходимости замены опор). Превышение объёма работ, предусмотренного Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей. (Действующему в 2017 году) СО 34.04.181-2013 (таблица 5.3 пункт 5.3.5): сплошная замена опор на участке более 15% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ. Таким образом, данные расходы относятся к капитальным вложениям и включаются в инвестиционные, а не ремонтные программы |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от ТП-630 п. Ново-Сафоново с заменой дефектных деровоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ж/б опора - 23 шт. ж/б укос-4шт. | 0,00 | **544,38** | 544,38 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 82/9 от 30.06.2017 | 88,46% | 88,46% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от ТП-630 п. Ново-Сафоново с заменой дефектных деровоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ - 1,57 км. | 0,00 | **2 052,12** | 2 052,12 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/7 от 30.06.2017 | 142,73% | 142,73% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №1 ,2 от ТП400с. Севск с заменой дефектных деровоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ - 1,38 км. | 0,00 | **1 922,97** | 1 922,97 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/8 от 30.06.2017 | 117,03% | 117,03% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер от МТП-100 п. Бурлаки с заменой дефектных деровоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,45 км. | 0,00 | **590,81** | 590,81 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/3/2 от 30.06.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ 0,4 кВ от ТП-40 п. Ново-Сафоново Ф№1,№2 | ВЛ-0,4 кВ- 1,83 км. | 0,00 | **1 985,87** | 1 985,87 | Акт о приемке выполненных работ КС-2№82/1/3 от 30.06.2017 | 96,83% | 96,83% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от МТП-160 с.Малиновка с заменой дефектных деровоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ - 1,005 км. | 0,00 | **1 112,41** | 1 112,41 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2№82/6 от 08.08.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от МТП-160 с.Малиновка с заменой дефектных деровоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,723 | 0,00 | **993,81** | 993,81 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/5 от 08.08.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №1,2 от ТП-400 с.Севск с заменой дефектных деревоопор, опор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ | 0,00 | **179,32** | 179,32 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/8/2 от 30.08.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от ТП-250 с.Ново-Сафоново с заменой дефектных деревоопор, опор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ - 2,033 км. | 0,00 | **2 633,59** | 2 633,59 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/11 от 31.08.2017 | 97,37% | 97,37% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №3 от МТП-160 с.Малиновка с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ -0,34 км. | 0,00 | **495** | 495 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/17 от 08.08.2017 | 97,06% | 97,06% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №3 от ТП-250 кВА (ГРП) п.Терентьевский с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 - 1,0 км. | 0,00 | **1 194,78** | 1 194,78 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2№82/16 от 29.09.2017 | 98,62% | 98,62% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от ТП-250 кВА п. Ново-Сафоновский с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 - 1,05 км. | 0,00 | **1 278,64** | 1 278,64 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/10 от 29.09.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛИ-0,4 кВ ф.1,2 п. Октябрьский | ВЛ-0,4 кВ 1,10км | 0,00 | **33,42** | 33,42 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/23 от 29.09.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от ТП-250 кВА п. Терентьевский с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,75 км. | 0,00 | **1 263,11** | 1 263,11 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/18 от 29.09.2017  | 112,11% | 112,11% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от ТП -250 кВА (Церковь) п. Терентьевский с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,16 км. | 0,00 | **348,35** | 348,35 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/19 от 29.09.2017  | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидера №1;2 от ТП -400 кВА п. Большая Талда с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры о голого провода СИП | ВЛ-0,4 кВ -1,477 км. | 0,00 | **1 495,06** | 1 495,06 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/12,13 от 29.09.17 | 104,16% | 104,16% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от МТП -400 кВА с. Терентьевское с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,718 км. | 0,00 | **1 161,93** | 1 161,93 | Акт о приемке выполненных работ КС-2№82/20 от 29.09.2017  | 107,00% | 107,32% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №1; 4 от ТП -250 кВА (ГРП) с. Терентьевское с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,361 км. | 0,00 | **373,76** | 373,76 | Акт о приемке выполненных работ КС-2№82/14 от 30.11.2017  | 90,02% | 90,02% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от ТП -250 кВА (ГРП) п. Терентьевский с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-1,01 км. | 0,00 | **1 361,79** | 1 361,79 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/15 от 30.11.2017  | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от ЗТП-400 кВА с. Терентьевское с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ -1,38 км. | 0,00 | **2 085,01** | 2 085,01 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/21 от 30.11.2017  | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №3 от ЗТП-400 кВА с. Терентьевское с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ -0,529 км. | 0,00 | **734,56** | 734,56 | Акт о приемке выполненных работ КС-2№82/22 от 30.11.2017  | 64,67% | 64,67% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №3 от ТП-250 кВА (ГРП) п. Терентьевский с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,014 км. | 0,00 | **145,31** | 145,31 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/16/1 от 29.12.17 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от МТП -400 кВА с. Терентьевское с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-1,15 км. | 0,00 | **1 794,25** | 1 794,25 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/20/1 от 29.12.17 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от ТП-630 кВА п. НовоСафоново, с заменой дефектных деревоопор, деревоопор с ж/б приставками на ж/б опоры и неизолированного провода на СИП | ВЛ-0,4 кВ-0,96 км. | 0,00 | **473,84** | 473,84 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №82/9/1 от 29.12.2017 | 100,00% | 100,00% | **0,00** |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ, отпайки от ф. 10-8-Т, п. Терентьевский 2017 год | ВЛ-10 кВ -0,312 км. | 0,00 | **182,73** | 182,73 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №60 от 29.12.2017 | 91,76% | 91,76% | **0,00** |
| Аварийно-восстанови-тельный ремонт | Аварийно-восстановительный ремонт ВЛИ-0,4 кВ поселок Терентьевский, ул. Каратажная 11а, 10 | ВЛИ-0,4 кВ-0,060 км | 0,00 | **18,88** | 18,88 | Акт о приемке выполненных работ КС-2 №88 от 31.05.2017 |   |   | **0,00** | Аварийно-восстановительный ремонт ВЛИ-0,4 кВ поселок Терентьевский, ул. Каратажная 11а, 10 отсутствует акт расследования причин аварии, дефектная ведомость.  |
| Капитальный ремонт | Капитальный ремонт силовых трансформаторов ТМ-1000/10/0,4 кВ, ТМЗ-1000/10/0,4 кВ (Т-1; Т-2) и покраска трансформаторов в ТП2\*1000 кВА п. Новосафоново | ЗТП 2х1000 кВА | 0,00 | **313,24** | 313,24 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №54 от 03.11.2017 |   |   | **0,00** | Капитальный ремонт силовых трансформаторов ТМ-1000/10/0,4 кВ, ТМЗ-1000/10/0,4 кВ (Т-1; Т-2) и покраска трансформаторов в ТП2\*1000 кВА п. Новосафоново отсутствуют дефектные ведомости, акты обследования, протоколы испытаний. |
| Капитальный ремонт | Ремонт ограждения трансформаторов в ЗТП-02-2х1000 пос. Новосафоновский | ЗТП 2х1000 кВА | 0,00 | **84,06** | 84,06 |  Акт о приемке выполненных работ КС-2 №55 от 19.10.2017 |   |   | **0,00** | Отсутствует акты осмотров, отсутствуют дефектные ведомости |
| **ИТОГО** |  |  |  | **27 707,28** | **27 707,28** |  |  |  | **0,00** |  |

Приложение № 2 к протоколу № 46

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.07.2022

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса и ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) на 2019 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие  | 2 полугодие  |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) - ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,003007 | 1 462,641379 | 0,383497 | 0,074366 | 29 915,612111 | 3,087091 |
| 2 | АО «Сибирская промышленная сетевая компания» (ИНН 4205234208) - ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) | 0,017653 | 8 722,579868 | 0,147092 | 0,208109 | 87 135,510091 | 48,217217 |
| 3 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 1,310397 | 871 413,129628 | 84,378602 | 1,425740 | 969 125,288099 | 69,000000 |
| 4 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 1,310397 | 692 618,617780 | 84,378602 | 1,517671 | 804 953,366598 | 92,826468 |
| 5 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 1,310397 | 555 280,015330 | 84,378602 | 1,517671 | 656 246,374066 | 92,826468 |
| 6 | ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707) - ООО «СДС-Энерго» ХК (ИНН 4250003450) | 1,310397 | 631 018,754710 | 84,378602 | 1,517671 | 748 433,925027 | 92,826468 |

Приложение № 3 к протоколу № 46

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.07.2022

«Приложение № 3
к постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от «20» декабря 2021 г. № 844

**Тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, на период с 01.01.2022 по 31.12.2031**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,руб./м3(без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,руб./м3 \*(с НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный,руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,руб./Гкал (с НДС) \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ООО «НТСК» | с 01.01.2022 | 38,17 | 45,80 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.07.2022 | 41,74 | 50,09 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.01.2023 | 41,74 | 50,09 | 3 540,03 | 4 248,04 |
| с 01.07.2023 | 43,45 | 52,14 | 3 717,03 | 4 460,44 |
| с 01.01.2024 | 43,45 | 52,14 | 3 717,03 | 4 460,44 |
| с 01.07.2024 | 45,15 | 54,18 | 3 977,23 | 4 772,68 |
| с 01.01.2025 | 45,15 | 54,18 | 3 977,23 | 4 772,68 |
| с 01.07.2025 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | с 01.01.2026 | 47,20 | 56,64 | 4 295,41 | 5 154,49 |
| с 01.07.2026 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.01.2027 | 49,07 | 58,88 | 4 596,09 | 5 515,31 |
| с 01.07.2027 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.01.2028 | 50,78 | 60,94 | 4 917,82 | 5 901,38 |
| с 01.07.2028 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| с 01.01.2029 | 52,65 | 63,18 | 5 311,25 | 6 373,50 |
| с 01.07.2029 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| с 01.01.2030 | 54,86 | 65,83 | 5 629,93 | 6 755,92 |
| с 01.07.2030 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.01.2031 | 57,08 | 68,50 | 5 911,43 | 7 093,72 |
| с 01.07.2031 | 59,29 | 71,15 | 6 450,16 | 7 740,19 |

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

Приложение № 4 к протоколу № 46

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.07.2022

# **Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «ТЭП» (о. Крапивинский),**

**для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение, реализуемые на потребительском рынке,**

**на 2023 год**

Главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный округ) (далее – ООО «ТЭП») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и установленных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2023 год (исх. от 28.04.2022 № 223, вх. от 29.04.2022 № 2793; исх. от 28.04.2022 № 224, вх. от 29.04.2022 № 2794; исх. от 28.04.2022 № 225, вх. от 29.04.2022 № 2795).

Согласно представленных заявлений организацией было предложено:

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по водоснабжению городских поселений на сумму 14496,07 тыс. руб. и установить тарифы на питьевую воду на 2023 год с учетом корректировки в размере 72,53 руб./м3.;

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по водоснабжению сельских поселений на сумму 3639,20 тыс. руб. и установить тарифы на питьевую воду на 2023 год с учетом корректировки в размере 41,43 руб./м3.;

- скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по водоотведению на сумму 811,86 тыс. руб. и установить тарифы на водоотведение на 2023 год с учетом корректировки в размере 50,35 руб./м3. Дополнительным письмом (вх. от 31.05.2022 № 3432) организация представило скорректированное заявление, в котором предложено - скорректировать плановую необходимую валовую выручку 2023 года по водоотведению на сумму 552,31 тыс. руб. и установить тарифы на водоотведение на 2023 год с учетом корректировки в размере 50,35 руб./м3.

На основании представленных заявлений регулятором с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 31.05.2022 № 3432) было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 год, оказываемые ООО «ТЭП» (Крапивинский муниципальный округ)» за № 19-ВС и ВО.

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

 1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э; 11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

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

13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Расчет корректировки НВВ и тарифов произведен специалистом в соответствии с главой VII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, 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**

Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетические предприятия» зарегистрировано в качестве юридического лица 11 апреля 2005г., за основным регистрационным номером – 1054212007002.

Организации выдано Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения Межрайонной инспекции ФНС России №2 по Кемеровской области серия 42 № 002088734, ОГРН – 1054212007002, ИНН – 4212427497, КПП – 421201001.

06.03.2015 к ООО «ТЭП» присоединились следующие организации:

- лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 06.03.2015 № 2154212033039 в отношении юридического лица ООО «Тепло-энергетические предприятия» с внесением записи о реорганизации юридического лица ООО «Потенциал» в форме присоединения;

- лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 06.03.2015 № 2154212033072 в отношении юридического лица ООО «Тепло-энергетические предприятия» с внесением записи о реорганизации юридического лица ООО «Водопроводно-канализационное управление» в форме присоединения.

Местонахождение предприятия и почтовый адрес – 652449, Кемеровская область, Крапивинский район, пгт. Зеленогорский, ул. Центральная, д.63.

Учредителями предприятия являются: комитет по управлению собственностью Крапивинского района и физическое лицо.

Цели и предмет деятельности:

- производство тепловой энергии в виде горячей воды и отпуск ее потребителям;

- выполнение работ по технической эксплуатации инженерных сетей;

- подъем и распределение воды;

- отведение сточных вод.

Тарифное регулирование осуществляется для водоснабжения дифференцированно по следующим территориям:

- сельские поселения Крапивинского муниципального округа,

- пгт. Зеленогорский, рп. Крапивинский, с. Борисово.

Тарифное регулирование по водоотведению осуществляется по всей территории Крапивинского муниципального округа.

Подъем и распределение воды предприятие осуществляет на территории следующих сельских поселений: Шевелевское, Мельковское, Крапивинское, Каменское, Барачатское, Банновское, Борисовское, Тарадановское и Зеленовское.

Водоснабжение Шевелевского сельского поселения осуществляется 4 артезианскими скважинами. Эксплуатируемые скважины оборудованы погружными насосами марки ЭЦВ-4-2,5-80, водобашнями «Рожновского», павильонами, устройствами токовой защиты электродвигателей, запорно-регулирующей арматурой, оголовниками, кранами для отбора воды на хим. бак.анализ.

Скважина №10 в д. Шевели оборудована частотным электроприводом и датчиком избыточного давления, при помощи которых погружные насосы подают воду из скважин в сеть с заданным напором.

Общая протяженность водопроводных сетей – 15 000 м. На водопроводных сетях установлено: 9 ремонтных колодцев с запорно-регулирующей арматурой, 8 водоразборных колонок, 1 пожарный гидрант.

Водоснабжение Мельковского сельского поселения осуществляется 4 артезианскими скважинами. Эксплуатируемые скважины оборудованы погружными насосами марки ЭЦВ6 – 10 -80, скважина № 5 насос марки ЭЦВ6 -16-140, водобашнями «Рожновского», павильонами, устройствами токовой защиты электродвигателей, запорно-регулирующей арматурой, оголовниками, кранами для отбора воды на хим. бак. анализ.

Скважины №1, №2 в д. Бердюгино оборудованы частотным электроприводом и датчиком избыточного давления при помощи, которых погружные насосы подают воду из скважин в сеть с заданным напором.

Общая протяженность водопроводных сетей – 29 000 м. На водопроводных сетях установлено: 12 ремонтных колодцев с запорно-регулирующей арматурой, 3 водоразборных колонки, 3 пожарных гидранта.

Водоснабжение Крапивинского сельского поселения осуществляется 5 артезианскими скважинами. Общая протяженность водопроводных сетей 11371,5 м.

Организация обслуживает территории: пгт.Зеленогорский, рп. Крапивинский, с. Борисово, д. Максимово.

Эксплуатируемый комплекс водоснабжения пгт. Зеленогоский из поймы реки Томь включает: инфильтрационный водозабор первого подъёма проектной производительностью 7800 м3/сутки; насосно-фильтровальную станцию производительностью 5000 м3сутки; насосную станцию второго подъёма.

Водопроводная сеть протяженностью 15944 м.

Водоснабжение пгт. Крапивинский осуществляется десятью артезианскими скважинами, из двадцати существующих, глубиной бурения от 80 до 170 м., под естественным напором, тупиковыми водопроводными сетями.

Общая протяженность водопроводных сетей по поселку 100600 м., в т.ч. магистральных 90400 м., общая протяженность ветхих сетей 54100 м. Диаметры водопроводных сетей от 125мм. до 150мм. состоят из металла и полиэтилена.

На водопроводных сетях установлено: 21 ремонтный колодец с запорно-регулирующей арматурой, 65 водоразборных колонок, 3 пожарных гидранта.

Водоотведение пгт. Зеленогорского организовано следующим образом.

Сточные воды жилого фонда и промышленных предприятий п. Зеленогорский по дворовым канализационным сетям диаметром 150-200 мм. поступают в центральный самотечный коллектор диаметром 300 – 500 мм., по которому сточная вода попадает, в приёмную камеру объёмом 400 м3, КНС – 1. Насосами: один рабочий - СМ 100-65-250/2,4, один резервный GRUNDFOS -90-3-2-F-T-НQQE - сточные воды, подаются в напорный коллектор диаметром 300 мм., длинной 14000 метров, в п. Крапивинский стоки попадают в камеру гашения (гасится энергия потока, напор) из камеры гашения стоки идут по самотечному коллектору диаметром 500 мм., попадают в приемный резервуар объемом 400 м3 КНС – 2 , насосами СМ – 100 / 150 (два рабочих, два резервных) сточные воды перекачиваются по напорному коллектору диаметром 300 мм. на расстояние 4 км. в приёмную камеру очистных сооружений. В комплекс очистных сооружений входит: канализационно-насосная станция, производственный комплекс, машинный зал.

На очистных сооружениях стоки проходят полную механическую и биологическую очистку, с последующим хлорированием гипохлоритом натрия, сбросом в реку Томь.

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляет лаборатория очистных сооружений.

Водоснабжение с. Борисово осуществляется пятью артезианскими скважинами «Кузнецкая», «Монголинская», «Центральная», «Ферма №2», «Максимово», глубиной бурения от 70 до 100 метров, под естественным напором, тупиковыми водопроводными сетями.

с.Борисово снабжается хозяйственно-питьевой водой из четырех скважин. Деревня Максимово снабжается хозяйственно-питьевой водой из одной скважины.

Общая протяженность водопроводных сетей с. Борисово 14620 м. в т.ч. магистральных 8000 метров, общая протяженность ветхих сетей 12500 м.

Диаметры водопроводных сетей от 159 мм. до 250мм. состоят из метала и полиэтилена.

На водопроводных сетях установлено: 9 ремонтных колодцев с запорно-регулирующей арматурой, 15 водоразборных колонок.

Основными видами деятельности в п. Борисово являются обеспечение услугами холодного водоснабжения и водоотведения санаторий «Борисовский».

Основным потребителем услуг является ГАУ КО «Санаторий Борисовский».

Комплекс водоснабжения включает в себя:

- 4 артезианские скважины № 1924, 1703, 8Д, 28 (производительностью 10 м3 каждая), оборудование погружными насосами ЭЦВ 6-10-185, ЭЦВ 6-10-80;

- станция водоподготовки (НФС).

Протяженность водопроводных сетей 560 м, протяженность канализационного коллектора 1332 м.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Договор аренды с комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации Крапивинского муниципального района закрепляет за организацией право временного пользования основными средствами.

Договора продлены на весь долгосрочный период до 31.12.2023.

На территории Крапивинского муниципального округа утверждена схема холодного водоснабжения и водоотведения постановлением Администрации Крапивинского муниципального округа от 26.04.2022г. № 636 «Об утверждении актуализированных схем водоснабжения и водоотведения Крапивинского муниципального округа Кемеровской области-Кузбасса».

На предприятии разработана и утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2026 годы (том 4 стр. 1598-1607).

**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 ООО «ТЭП» (Крапивинский муниципальный округ) по корректировке тарифов на 2023 год заверены подписью директора организации Сметанина Е.С.

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. Не ведется отдельный учет в сфере водоснабжения по отдельным услугам: потребители сельских поселений и потребители пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. 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 регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

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

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

В тарифном деле приложено положение о закупках, утвержденное общим собранием учредителей от 25.03.2022 № 22 том 1 стр. 188-208. Организация в материалах тарифного дела не представила: извещения о проведении закупок, документации о закупке, протоколов проведения закупок, составляемых в ходе проведения закупок.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

В сферу деятельности организации входит поставка потребителям питьевой воды, оказание услуги водоотведения, производство, передача и распределение тепловой энергии.

Организация применяет общую систему налогообложения.

06.03.2015 к ООО «ТЭП» присоединились следующие организации, согласно:

- лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 06.03.2015 № 2154212033039 в отношении юридического лица ООО «Тепло-энергетические предприятия» с внесением записи о реорганизации юридического лица ООО «Потенциал» в форме присоединения;

- лист записи Единого государственного реестра юридических лиц от 06.03.2015 № 2154212033072 в отношении юридического лица ООО «Тепло-энергетические предприятия» с внесением записи о реорганизации юридического лица ООО «Водопроводно-канализационное управление» в форме присоединения.

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2021 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2021 г.») выручка составила 233857 тыс. руб., себестоимость 323658 тыс. руб., валовая прибыль (убыток) (- 89801) тыс. руб., чистая прибыль организации составила 7832 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счетам (90.01+91.1 субсидии) по водоснабжению городское поселение выручка от реализации услуг составила 16 386 280,68 руб., себестоимость затрат составила (сч.20) 25 539 876,24 руб., убыток составил -9 153 595,56 руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счетам (90.01+91.1 субсидии) по водоснабжению сельское поселение выручка от реализации услуг составила 7 775 963,70 руб., себестоимость затрат составила (сч.90.02) 7 997 593,36 руб., убыток составил -221 629,66 руб.

Следует отметить, что организация также отражает доход от проведения мероприятий по ремонту ВС в размере 4 173 317,12 руб. (сч. 90.1 «водоснабжение-работа»), однако все затраты по проведению мероприятий списывает на регулируемый вид деятельности. Общий убыток по холодному водоснабжению составил -5 201 908,10 руб., с учетом дополнительных доходов (таблица 1).

 Таблица 1



Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счетам (90.01+91.1 субсидии) по водоотведению выручка от реализации услуг составила 11 769 418,74 руб., себестоимость затрат составила (сч.90.02) 14 738 410,68 руб., убыток составил -2 968 991,94 руб.

Следует отметить, что организация также отражает доход от проведения мероприятий по ремонту ВО в размере 1 306 218,99 руб. (сч. 90.1 «водоотведение-работа»), однако все затраты по проведению мероприятий списывает на регулируемый вид деятельности. Общий убыток по водоотведению составил -1 662 772,95, с учетом дополнительных доходов (Таблица 2).

Таблица 2



Сведения о фактических расходах организации на оказание услуг в сфере холодного водоснабжения за 2021г., в том числе по статьям (группам) расходов, представлены в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42. Общая сумма расходов предприятия, согласно шаблону, составила за 2021 год:

- по водоснабжению городских поселений ***28 506,95*** тыс. руб.;

- по водоснабжению сельских поселений ***10 824,22*** тыс. руб.;

- по водоотведению ***15 269,94*** тыс. руб.

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

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

 Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2018 № 422 ООО «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный район) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 04.12.2018 № 423 ООО «Тепло-энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный район):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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 3

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Тепло - энергетические предприятия»**

**(Крапивинский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов,тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода\* | 2019 | 15913,90 | х | 0 | 3,70 | 1,80 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 3,70 | 1,80 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 3,70 | 1,80 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 3,70 | 1,80 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 3,70 | 1,80 |
| 2. | Питьевая вода\*\* | 2019 | 6436,43 | х | 0 | 6,16 | 1,01 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 6,16 | 1,01 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 6,16 | 1,01 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 6,16 | 1,01 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 6,16 | 1,01 |
| 3.  | Водоотведение | 2019 | 8917,44 | х | 0 | х | 2,64 |
| 2020 | х | 1 | 0 | х | 2,64 |
| 2021 | х | 1 | 0 | х | 2,64 |
| 2022 | х | 1 | 0 | х | 2,64 |
| 2023 | х | 1 | 0 | х | 2,64 |

\* Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

\*\*Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

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 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 – 106,0%, на 2022 год -104,3%, на 2023 год -104,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей в сфере обеспечения электрической энергией, газом, паром электрической энергии на 2021 год – 103,4%, на 2022 год -103,5%, на 2023 год -104,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021- 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2021 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

**Холодное водоснабжение питьевой водой (для потребителей**

**пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)**

**Операционные расходы**

Операционные расходы **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 17 780,25 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 15 913,90 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2023 годы 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* 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.

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.

При **корректировке** Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 15 913,90 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год -104,3%, 2023 год -104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме 18 174,46 тыс. руб.

 ОР2023 = 15 913,90 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 18 174,46 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 утверждены РЭК на 2023 год в размере  **601,78** тыс. руб., в том числе: водный налог **514,89** тыс. руб., платежи по договорам аренды **86,89** тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере  **14 406,82** тыс. руб., в том числе: водный налог **556,60** тыс. руб., платежи по договорам аренды **98,70** тыс. руб., экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования **2 040,03** тыс. руб., недополученные доходы **11 711,49** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **(-464,24)** тыс. руб., в том числе:

По статье **«****Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

РЭК расходы по статье утверждены на 2023 год в размере ***514,89*** тыс. руб. (в том числе: водный налог **514,89** тыс. руб.), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **556,60** тыс. руб. (в том числе: водный налог ***556,60*** тыс. руб.).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***396,87*** тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Водный налог»** РЭК утверждены затраты на 2023 год в сумме 396,87 тыс. руб., расчет налога представлен в Приложении 1.

По статье **«Платежи по договорам аренды»**

РЭК утверждены затраты по данной статье на 2023 год в размере **86,89** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в **98,70** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме **86,89** тыс. руб.

Расходы на аренду приняты в расчет тарифа в размере **86,89** тыс. руб. на экономически обоснованном уровне в размере амортизации исходя из максимального срока полезного использования, а именно по представленным договорам аренды, за минусом договора от 01.05.2013 не достроенное здание гаража, договора от 01.10.2013 №138 срок полезного использования объектов ОС истек, договора от 01.10.2013 №142 срок полезного использования объектов ОС истек.

Согласно п. 29 методики № 1746-Э 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, расчет представлен в Приложении 2.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»**

РЭК не утверждены затраты по данной статье на 2023 год.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в **2 040,03** тыс. руб. (том 3 стр. 737). Организация предлагает учесть перевыполнение плана по капитальному ремонту за 2021 год в размере **526,76** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме **0,00** тыс. руб., так как затраты не учтены согласно экспертному заключению эксперта ОАО «АЭЭ» организация не выполнила запланированный ремонт на 2021 год. Также организация предлагает учесть затраты на автоуслуги в размере **1513,27** тыс. руб. Данные затраты учтены в операционных расходах при долгосрочном периоде, и учитываются при корректировке в операционных расходах.

По статье «**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»**

Затраты по статье РЭК не утверждены на 2023 год.

Предприятием в целях корректировки не предложены.

В процессе экспертизы снята сумма невыполнения производственной программы по капитальному ремонту за 2021 год - ***948,00*** тыс. руб., согласно экспертному заключению эксперта ОАО «АЭЭ».

По статье **«Недополученные доходы»**

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2023 год.

 Организацией «Недополученные доходы» заявлены, в том числе:

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов **11 711,49** тыс. руб. ( том 4, стр. 1541).

Организация просит учесть расходы, расчет в таблице 4.

Таблица 4



В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., в том числе:

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов 0,00 тыс. руб. Анализ учтенной суммы регулятором проведен ниже при расчете статьи **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** согласно п. 91, п. 95 Методических указаний.

Следует отметить организацией предлагается учесть лизинговые платежи в размере 11641,53 тыс. руб. по договорам лизинга (10132,86 тыс.руб.+1508,67 тыс. руб.). На основании имеющихся данных будут приобретены: по договору № 2787169-ФЛ/ЕПА-21 от 20.08.2021 автомобиль УАЗ 390995 (1 шт стоимостью 1508688 руб. c НДС), по договору № АА 251099 от 13.04.2022 г. приобретен экскаватор DOOSAN DX225LCA-7M (1 шт. 20215584 руб. с НДС).

В процессе экспертизы затраты не принимаются, так как при формировании НВВ в операционных расходах учтены расходы на транспортные услуги в составе «Прочие производственные расходы». Операционные расходы на 2023 год рассчитываются при корректировке НВВ согласно п.95 Методических указаний. В материалах дела нет экономического обоснования необходимости несения дополнительных затрат на транспортные услуги. Также в материалах дела нет подтверждения списания данных затрат на регулируемые виды деятельности, и использования данного транспорта при оказании регулируемых услуг.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

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

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

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН и СН2. Поставка электрической энергии осуществляется по договорам с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.01.2018 г. № 552329, от 01.01.2019г. № 550085. В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела представлен сводный отчет электроэнергии по месяцам и в общем итоге за 2021 год, счета фактуры за 2021 год.

Расходы на электрическую энергиюРЭК на 2023 год утверждены в размере 6 446,40 тыс. руб. (объем электрической энергии – 1 188,66 тыс. кВт\*ч., цена – 5,42 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 2 132,97 тыс. руб. объем – 298,28 тыс. кВт\*ч, тариф – 7,15 руб./кВт\*ч, электроэнергия СН 2 в размере 4 313,43 тыс. руб. объем – 890,38 тыс. кВт, тариф – 4,84 руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию предложены в размере 5 605,96 тыс. руб. (объем электрической энергии – 1 064,08 тыс. кВт\*ч, цена – 5,27 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 2 544,77 тыс. руб. объем – 379,25 тыс. кВт\*ч, тариф – 6,71 руб./кВт\*ч, электроэнергия СН 2 в размере 3 061,19 тыс. руб. объем – 684,83 тыс. кВт\*ч, тариф – 4,47 руб./кВт\*час.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 5 098,66 тыс. руб. (объем электроэнергии 1 019,38 тыс. кВт\*ч, цена 5,00 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 1 708,38 тыс. руб. объем – 255,80 тыс. кВт\*ч, тариф – 6,68 руб./кВт\*ч, электроэнергия СН 2 в размере 3 390,28 тыс. руб. объем – 763,57 тыс. кВт\*ч, тариф – 4,44 руб./кВт\*ч. Объем рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 1,80 кВт\*ч/м3 и объемом поданной воды в сеть 565 923,00 м3, цена на электроэнергию НН учтена в размере 6,68 руб./кВт\*ч по факту 2021 г. с учетом ИЦП на 2022 г. -103,5%, на 2023 г.-104,0%, цена на электроэнергию СН2 составит 4,44 руб./кВт\*ч, учтена по факту 2021 г. с учетом ИЦП на 2022 г. -103,5%, на 2023 г.-104,0%.

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) 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 настоящих 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.

(п. 86 в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду ООО «ТЭП» (о. Крапивинский) нормативный уровень прибыли составляет 0 %.

РЭК на 2023 год прибыль не утверждена.

Предприятием в целях корректировки прибыль не заявлена.

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***0,00*** тыс. руб.

**Амортизация**

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Расходы на амортизацию не утверждены РЭК на 2023 год.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы на амортизацию в размере **276,55** тыс. руб. Организация предлагает учесть амортизацию на уровне факта 2021г. В качестве подтверждающих документов представлен расчет амортизационных отчислений на объекты по факту 2021 года Таблица 5.

Согласно таблице 5, организация предлагает учесть амортизацию газоанализатора Ока, насоса ЭЦВ срок полезного использования, которых истечет до 2023г., амортизация таких объектов как снегоход LYNX, гараж и аппарат сварочный не учтена, так как не доказана принадлежность объектов ОС к регулируемым видам деятельности. Амортизация насосно-фильтровальных станций № 1, № 2 не учтена, так как организацией не предоставлены документы, подтверждающие право собственности на данные объекты. Объекты ОС системы водоснабжения переданы организации на правах аренды по договорам с КУМИ Крапивинского муниципального округа.

В процессе экспертизы амортизация определена в размере ***0,00*** тыс. руб.

Таблица 5



**Расчетная предпринимательская прибыль**

 Согласно 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:

, (31.1)

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.

По статье РЭК на 2023 год затраты не утверждены.

Предприятием в целях корректировки затраты не заявлены.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно 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.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для организации не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен нулю.

**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**

 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)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

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 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 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%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

Проанализировав представленные материалы тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2021 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2021 год соответствуют или ниже утвержденных плановых значений соответственно показатель -2 в отношении организации равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблице 6:

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества воды |  |  |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) |
| 1.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 13,5 | 13,26 |
| 1.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 9,65 | 9,55 |
| 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) |
| 1.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 5,53 | 5,43 |
| 1.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 5,80 | 5,06 |
| 2. 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) |
| 2.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - |
| 2.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) |
| 3.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 3,70 | 19,58 |
| 3.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 6,16 | 5,69 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) |
| 3.2.1 | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 1,80 | 1,58 |
| 3.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 1,01 | 1,19 |

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

 *** -*** 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.

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке заявлены в размере 204,60 тыс. руб. в сторону увеличения.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

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

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести возврат отрицательного сглаживания 2021-2022 гг., скорректировав НВВ в сторону увеличения на сумму ***1560,19*** тыс. руб. Расчет представлен в Таблице 7.

 Таблица 7



При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен **+1560,19** тыс. руб. (увеличение).

**Корректировка 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**

 В соответствии в 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)](#Par2) 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) настоящих Методических указаний;

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

 Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом пунктов 22 - 23 Основ ценообразования по формуле:





где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 настоящих Методических указаний;

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

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 настоящих 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 настоящих 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 настоящих 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 настоящих 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 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2023 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки за 2021г. не заявлен.

В процессе экспертизы **размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года** составит ***2 176,56*** тыс. руб.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2021 года по холодному водоснабжению представлен в таблице 8.**

Таблица 8



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону увеличения за 2021 год составил **+2 176,56** тыс. руб.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2023 год составляет:**

**НВВ2023=18174,46-464,24+5098,66+0+0+0+0-0**+**2176,56+1560,19= 26545,63тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 11 387,21 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 15 158,42 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 (41,79 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Натуральные показатели по питьевой воде (для потребителей**

**пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)**

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.

Предприятием в целях корректировки на 2023 год предложен объем поднятой воды 646 987,44 м3, расходы на нужды предприятия 44 424,68 м3, объем поданной воды в сеть 602 562,76м3, потери воды 60 352,95 м3 (10,02%), отпущено воды по категориям потребителей 542 209,81 м3, в том числе: на потребительский рынок 418 679,81 м3 (население 341 099,02 м3, бюджетные организации 52 568,23 м3, прочие потребители 25 012,56 м3), на собственные нужды производства 123 530,00 м3.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2023 год объем отпущенной питьевой воды по категориям потребителей в размере 544 973,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 272 486,50 м3, в том числе на потребительский рынок 210 721,50 м3, на собственные нужды производства 61 765,00 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 272 486,50 м3, в том числе на потребительский рынок 210 721,50 м3, на собственные нужды производства 61 765,00 м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок представлен в таблице 9.

Объёмы воды на собственные нужды предприятия принимаются по предложению организации согласно представленному расчету, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 61 765,00 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 61 765,00 м3.

Объемы воды на коммунально-бытовые нужды принимаются по предложению организации согласно представленному расчету на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 22 212,34 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 22 212,34 м3.

Объем потерь воды принимается в соответствии с долгосрочными параметрами утвержденными РЭК КО от 04.12.2018 г. № 422 на уровне 3,70%, в абсолютном выражении на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 10 475,00м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 10 475,00м3.

Таблица 9



Соответственно объем поднятой воды принимается на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 305 173,84 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 305 173,84 м3.

Таблица 10

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Поднято воды, м3 | Расходы воды на нужды предприятия, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 |
| Население | Бюджет- ные организа- ции | Прочие потреби-тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 708 902,57 | 49 000,00 | 24 416,88 | 380 312,56 | 62 796,49 | 22 576,64 | 169 800,00 | 635 485,69 |
| Предложение организации в целях корректировки | 646 987,44 | 44 424,68 | 60 352,95 | 341 099,02 | 52 568,23 | 25 012,56 | 123 530,00 | 542 209,81 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки  | 610 347,68 | 44 424,68 | 20 950,00 | 341 099,00 | 54 335,00 | 26 009,00 | 123 530,00 | 544 973,00 |

**Холодное водоснабжение питьевой водой (для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением**

**пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)**

**Операционные расходы**

Операционные расходы **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 7 191,28 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 6 436,43 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2023 годы 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

- 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.

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.

При **корректировке** Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 6 436,43 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год -104,3%, на 2023 год -104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме 7 350,72 тыс. руб.

 ОР2023 = 6 436,43 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 7 350,72 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 утверждены РЭК на 2023 год в размере  **483,49** тыс. руб., в том числе: водный налог **483,49** тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере  **2 762,92** тыс. руб., в том числе: водный налог **459,11** тыс. руб., платежи по договорам аренды **8,72** тыс. руб., экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования **2 268,79**тыс. руб., недополученные доходы **26,30** тыс.руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***-1 164,72*** тыс. руб., в том числе:

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

РЭК расходы по статье утверждены на 2023 год в размере ***483,49*** тыс. руб. (в том числе: водный налог **483,49** тыс. руб.), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере **459,11** тыс. руб. (в том числе: водный налог ***459,11*** тыс. руб.).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***430,85*** тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Водный налог»** РЭК в сумме ***430,85*** тыс. руб., расчет налога представлен в приложении 1.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлена налоговая декларация по водному налогу за 2021г.

 По статье **«Платежи по договорам аренды»**

РЭК утверждены затраты по данной статье на 2023 год в размере ***0,00*** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в ***8,72*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб.

Расходы на аренду приняты в расчет тарифа в размере ***0,00*** тыс. руб. на экономически обоснованном уровне.

 Согласно п. 29 методики № 1746-Э 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, расчет представлен в Приложении 2.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»**

РЭК не утверждены затраты по данной статье на 2023 год.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в **2268,79** тыс. руб. Организация предлагает учесть перевыполнение плана по капитальному ремонту за 2021 год в размере **1231,06** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме **0,00** тыс. руб., так как затраты не учтены согласно экспертному заключению эксперта ОАО «АЭЭ» организация не выполнила запланированный ремонт на 2021 год. Также предлагает учесть затраты на автоуслуги в размере **1037,73** тыс. руб. Данные затраты учтены в операционных расходах при долгосрочном периоде, и учитываются при корректировке в операционных расходах.

По статье «**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»**

Затраты по статье РЭК не утверждены на 2023 год.

Предприятием в целях корректировки не предложены.

В процессе учтено не выполнение производственной программы по капитальному ремонту на сумму ***1595,57*** тыс. руб., согласно экспертному заключению эксперта ОАО «АЭЭ».

По статье **«Недополученные доходы»**

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2023 год.

 Организацией в статье «Недополученные доходы» заявлены:

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов (+26,30) тыс. руб. ( том 4, стр. 1541), расчет в таблице 4.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., в том числе:

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов 0,00 тыс.руб. Анализ учтенной суммы регулятором проведен ниже при расчете статьи **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** согласно п. 91, п. 95 Методических указаний.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

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

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

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН и СН2. Поставка электрической энергии осуществляется по договорам с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.01.2018 г. № 552329, от 01.01.2019г. № 550085. В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела представлен сводный отчет электроэнергии по месяцам и в общем итоге за 2021 год, счета фактуры за 2021 год.

Расходы на электрическую энергиюРЭК на 2023 год утверждены в размере 2 725,89 тыс. руб. (объем электрической энергии – 385,37 тыс. кВт\*ч, цена – 7,07 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 2725,89 тыс. руб. объем – 385,37 тыс. кВт, тариф – 7,07 руб./кВт\*час.

Организацией расходы на электрическую энергию предложены в размере 2 741,10 тыс. руб. (объем электрической энергии – 428,17 тыс. кВт\*ч, цена – 6,40 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 2 695,84 тыс. руб. объем – 419,26 тыс. кВт\*ч, тариф – 6,43 руб./кВт\*час.; электроэнергия СН 2 в размере 45,26 тыс. руб. объем – 8,91 тыс. кВт\*ч, тариф – 5,08 руб./кВт\*час.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 2 368,43 тыс. руб. (объем электроэнергии 372,38 тыс. кВт\*ч, цена 6,36 руб./кВт\*ч), в том числе:

-электроэнергия НН в размере 2 327,30 тыс. руб., объем – 364,23 тыс. кВт\*ч, тариф – 6,39 руб./кВт\*час. Объем рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 1,01 кВт\*ч/м3 и объемом поданной воды в сеть 369 797,00 м3, цена на электроэнергию НН учтена по факту 2021 г. с учетом ИЦП на 2022 г. -103,5%, на 2023 г.-104,0%, что не превышает предложение организации.

-электроэнергия СН 2 в размере 41,12 тыс. руб., объем – 8,15 тыс. кВт\*ч, тариф – 5,05 руб./кВт\*ч. Объем рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 1,01 кВт\*ч/м3 и объемом поданной воды в сеть 369 797,00 м3, цена на электроэнергию СН 2 учтена по факту 2021 г. с учетом ИЦП на 2022 г. -103,5%, на 2023 г.-104,0%, что не превышает предложение организации.

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) 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 настоящих 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.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду ООО «ТЭП» (о. Крапивинский) нормативный уровень прибыли равен 0 %.

РЭК на 2023 год прибыль не утверждена.

Предприятием в целях корректировки прибыль не заявлена.

**Амортизация**

Расходы на амортизацию не утверждены РЭК на 2023 год.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы на амортизацию в размере **30,24** тыс. руб. Организация предлагает учесть амортизацию на уровне факта 2021г. В качестве подтверждающих документов представлен расчет амортизационных отчислений на объекты по факту 2021 года, таблица 5. Организация предлагает учесть амортизацию насосов TD 50-50/2 - 2 шт, насос ЭЦВ -1шт, купленных в 2018г., срок полезного использования 36 месяцев. Объекты ОС средств будут списаны до 2023г., в следствии чего амортизация не принимается.

В процессе экспертизы на 2023 год амортизация основных средств принята регулятором ***0,00*** тыс. руб.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

 Согласно 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:

, (31.1)

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.

По статье РЭК на 2023 год была утверждена в размере **0,00** тыс. руб., предприятием в целях корректировки затраты не заявлены.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно 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.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для организации не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен нулю.

**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**

 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)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

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 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 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%.

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

Проанализировав представленные материалы тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2021 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения за 2021 год соответствуют или ниже утвержденных плановых значений соответственно показатель -2 в отношении организации равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблице 11:

Таблица 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества воды |  |  |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) |
| 1.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 13,5 | 13,26 |
| 1.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 9,65 | 9,55 |
| 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) |
| 1.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 5,53 | 5,43 |
| 1.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 5,80 | 5,06 |
| 2. 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) |
| 2.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - |
| 2.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) |
| 3.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 3,70 | 19,58 |
| 3.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 6,16 | 5,69 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) |
| 3.2.1 | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 1,80 | 1,58 |
| 3.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 1,01 | 1,19 |

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

 *** -*** 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.

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. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

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

При корректировке последнего года долгосрочного периода 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается сглаживание не производить.

Расчет сглаживания за весь долгосрочный период представлен в Таблице 12.

 Таблица 12



При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен 0,00тыс. руб.

**Корректировка 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**

 В соответствии в 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)](#Par2) 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) настоящих Методических указаний;

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

 Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом пунктов 22 - 23 Основ ценообразования по формуле:





где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 настоящих Методических указаний;

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

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 настоящих 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 настоящих 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 настоящих 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 настоящих 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 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2023 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по факту 2021 года не заявлен.

В процессе экспертизы **размера корректировки необходимой валовой выручки 2021 года** составит ***-528,14*** тыс. руб. (снижение).

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2021 года по холодному водоснабжению в таблице 13.**

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону снижения за 2021 год составил **-528,14** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен **-528,14** тыс.руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2023 год составляет:**

**НВВ2023= 7350,72-1164,72+2368,43+0+0+0+0-0+0-528,14=** **8026,28 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 4 013,14 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 4 013,14 тыс. руб.

Таблица 13



**Натуральные показатели по питьевой воде (для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением**

**пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)**

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.

Предприятием в целях корректировки на 2023 год предложен объем поднятой воды 359 304,00 м3, объем поданной воды в сеть 359 304,00 м3, потери воды 20 447,13 м3 (5,69%), отпущено воды по категориям потребителей 338 856,87 м3, в том числе: на потребительский рынок 326 524,60 м3 (население 284 152,48 м3, бюджетные организации 38 674,27 м3, прочие потребители 3 697,85м3), на собственные нужды производства 12 332,27 м3.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2023 год объем отпущенной питьевой воды по категориям потребителей в размере 347 007,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 173 503,50 м3, в том числе на потребительский рынок 167 337,50 м3, на собственные нужды производства 6 166,00 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 173 503,50 м3, в том числе на потребительский рынок 167 337,50 м3, на собственные нужды производства 6 166,00 м3.

Расчет объемов отпущенной воды на потребительский рынок представлен в таблице 14.

Таблица 14



Объёмы воды на собственные нужды предприятия принимаются по предложению организации, согласно представленному расчету, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 6 166,00 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 6 166,00 м3.

Объем потерь воды принимается в соответствии с долгосрочными параметрами, утвержденными РЭК КО от 04.12.2018 г. № 422, на уровне 6,16%, в абсолютном выражении на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 11 395,00м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 11 395,00м3.

Объем отпущенной питьевой воды по категориям потребителей представлен в таблице 15:

Таблица 15

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Поднято воды, м3 | Расходы воды на нужды предприятия, м3 | Потери, м3 | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 |
| Население | Бюджет- ные организа- ции | Прочие потреби-тели | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК Кузбасса | 382 697,43 | 0,00 | 23 558,60 | 303 087,44 | 47 603,51 | 4 623,36 | 3 824,52 | 359 138,83 |
| Предложение организации в целях корректировки | 359 304,00 | 0,00  | 20 447,13 | 284 152,48 | 38 674,27 | 3 697,85 | 12 332,27 | 338 856,87 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки  | 369 797,00 | 0,00 | 22 790,00 | 293 703,00 | 37 396,00 | 3 576,00 | 12 332,00 | 347 007,00 |

Соответственно объем поднятой воды принимается на уровне, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 184 898,50 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 184 898,50 м3.

**Водоотведение**

**Операционные расходы**

Операционные расходы **утверждены** регулирующим органом на 2023 год в размере 9 963,26 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 8 917,44 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2023 годы, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* 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.

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.

При **корректировке** Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 8 917,44 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год -106,0%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год -104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме 10 184,16 тыс. руб.

 ОР2023 = 8 917,44 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 10 184,16 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 утверждены РЭК на 2023 год в размере  **142,24** тыс. руб., в том числе: платежи по договорам аренды **142,24** тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере **382,22** тыс. руб., в том числе: платежи по договорам аренды **178,08** тыс. руб., экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования **199,47** тыс. руб., плата за негативное воздействие на окружающую среду **3,52** тыс. руб., недополученные доходы **1,15** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме (**-93,31)** тыс. руб., в том числе:

 По статье **«Платежи по договорам аренды»**

РЭК утверждены затраты по данной статье на 2023 год в размере **142,24** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в **178,08** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме **176,93** тыс. руб.

Расходы на аренду приняты в расчет тарифа в размере **176,93** тыс. руб. на экономически обоснованном уровне.

 Согласно п. 29 методики № 1746-Э 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, расчет представлен в Приложении 2.

По статье **«Плата за негативное воздействие на окружающую среду»**

РЭК не утверждены затраты по данной статье на 2023 год, предприятием в целях корректировки предложены затраты в **3,52** тыс. руб. Организацией предложены затраты учесть по факту 2021 года согласно ОСВ сч.20, кроме того организацией представлена декларация о плате за негативное воздействие за окружающую среду, согласно раздела 2. «Расчет суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты» сумма платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты в пределах лимита составила 805,97 руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме **0,81** тыс. руб. согласно факту 2021г. декларации о плате за негативное воздействие за окружающую среду в пределах лимита.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»**

РЭК не утверждены затраты по данной статье на 2023 год.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в **199,47** тыс. руб. Организация предлагает учесть затраты на автоуслуги в размере **199,47** тыс. руб. Данные затраты учтены в операционных расходах при долгосрочном периоде, и учитываются при корректировке в операционных расходах.

По статье «**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»**

Затраты по статье РЭК не утверждены на 2023 год.

Предприятием в целях корректировки не предложены.

В процессе учтено не выполнение производственной программы по капитальному ремонту на сумму ***271,04*** тыс. руб., согласно экспертному заключению эксперта ОАО «АЭЭ».

По статье **«Недополученные доходы»**

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2023 год.

 Организацией в статье «Недополученные доходы» заявлены:

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов (+1,15) тыс. руб. ( том 4, стр. 1541), расчет в таблице 4.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., в том числе:

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов 0,00 тыс.руб. Анализ учтенной суммы регулятором проведен ниже при расчете статьи **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** согласно п. 91, п. 95 Методических указаний.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

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

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

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН, СН 2. Поставка электрической энергии осуществляется по договорам с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.01.2018 г. № 552329, от 01.01.2019г. № 550085. В качестве обосновывающих документов, подтверждающих фактические расходы организации за 2021 год, в материалах тарифного дела представлен сводный отчет электроэнергии по месяцам и в общем итоге за 2021 год, счета фактуры за 2021 год.

Расходы на электрическую энергиюРЭК на 2023 год утверждены в размере 6 017,87 тыс. руб. (объем электрической энергии – 1 239,98 тыс. кВт\*ч, цена – 4,85 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 33,44 тыс. руб. объем – 4,68 тыс. кВт\*ч, тариф – 7,15 руб./кВт\*ч, электроэнергия СН 2 в размере 5 984,43 тыс. руб. объем – 1 235,30 тыс. кВт\*ч, тариф – 4,84 руб./кВт\*ч.

Организацией расходы на электрическую энергию предложены в размере 4 407,45 тыс. руб. (объем электрической энергии – 991,61 тыс. кВт\*ч, цена – 4,44 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 40,39 тыс. руб. объем – 5,82 тыс. кВт\*ч, тариф – 6,94 руб./кВт\*ч, электроэнергия СН 2 в размере 4 367,06 тыс. руб. объем – 985,79 тыс. кВт\*ч, тариф – 4,43 руб./кВт\*ч.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 4 028,67 тыс. руб. (объем электроэнергии 913,72 тыс. кВт\*ч, цена 4,41 руб./кВт\*ч), в том числе:

- электроэнергия НН в размере 23,76 тыс. руб. объем – 3,45 тыс. кВт\*ч, тариф – 6,90 руб./кВт\*ч. Объем рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 2,64 кВт\*ч/м3 и объемом принятых стоков 346 098,00 м3, цена на электроэнергию НН учтена по факту 2021 г. с учетом ИЦП на 2022 г. -103,5%, на 2023 г.-104,0%;

- электроэнергия СН 2 в размере 4 004,90 тыс. руб. объем – 910,27 тыс. кВт\*ч, тариф – 4,40 руб./кВт\*час. Объем рассчитан в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – 2,64 кВт\*ч/м3 и объемом принятых стоков 346 098,00 м3, цена на электроэнергию СН 2 учтена по факту 2021 г. с учетом ИЦП на 2022 г. -103,5%, на 2023 г.-104,0%.

**Нормативная прибыль**

Согласно п. 86 Методических указаний, величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) 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 настоящих 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.

(п. 86 в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение ООО «ТЭП» (о. Крапивинский) нормативный уровень прибыли утвержден в размере 0%.

РЭК на 2023 год нормативная прибыль была не утверждена.

Предприятием в целях корректировки прибыль не заявлена.

**Амортизация**

Расходы на амортизацию не утверждены РЭК на 2023 год.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником финансирования инвестиционной программы регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Предприятием в целях корректировки не предложены затраты.

В процессе экспертизы на 2023 год амортизация основных средств не учтена ***0,00*** тыс. руб.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

 Согласно 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:

, (31.1)

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.

По статье РЭК на 2023 год предпринимательская прибыль была утверждена в размере **0,00** тыс. руб., предприятием в целях корректировки прибыль не заявлена.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Согласно 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.

Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы для организации не утверждалась.

При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен нулю.

**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**

 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)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

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 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 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%.

Величина корректировки по итогам 2021 года не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения представлены в таблице 16:

Таблица 16

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,24 | 0,49 |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | 0,00 |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | 0,00 |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,64 | 2,80 |

В соответствии с п. 20 порядка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:



где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

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

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

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

Регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В ходе рассмотрения тарифного дела регулирующим органом было выявлено недостижение регулируемой организацией по итогам 2023 года утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем холодного водоснабжения. В связи с чем регулятором был произведен расчет агрегированного показателя качества, надежности и на его основании расчет размера корректировки необходимой валовой выручки (ΔЦПi).

Исходные данные для расчета агрегированного показателя и размера корректировки необходимой валовой выручки представлены в Таблице 17.

Таблица 17



По данному расчету агрегированный показатель в сфере водоотведения составил:

 А = (0,24 /0,49 \* 0,25) + (0,00 / 0,00) \*0,25) + (0,00 / 0,00) \*0,25) + (0,00 / 0,00) \*0,25)= 0,122

По условиям первой части формулы расчета ΔЦПi для дальнейшего расчета корректировки необходимой валовой выручки принимается минимальное значение при сравнении показателей (1 – А) и Пкор2021 / 100. Таким образом, получаем следующее значение:

(1 – А) = (1 – 0,122) = 0,878

Пкор2021 / 100 = 3 / 100 = 0,03

0,878 > 0,03

Следовательно, при определении ΔЦПi необходимо использовать наименьшее из полученных выше значений – 3% от необходимой валовой выручки 2021 года.

ΔЦПi = 3 / 100 \* (12318,28\* 104,3% \* 104,0%) = 400,86 тыс. руб., где

12318,28 тыс. руб. – плановая необходимая валовая выручка по водоотведению на 2021 год;

104,3 % - ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год;

104,0 % - ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год.

На основании вышеизложенного при корректировке тарифов на водоотведение на 2023 год регулятором была произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения в сторону уменьшения в размере ***400,86*** тыс. руб.

Соответственно показатель  в отношении ООО «ТЭП» равен ***(-400,86)*** тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

 *** -*** 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.

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. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

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

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести возврат отрицательного сглаживания 2021г. в размере 1629,08 тыс.руб., с учетом положительного сглаживания в 2022 г. в размере 15,02 тыс.руб., скорректировав НВВ в сторону увеличения на сумму ***1614,06*** тыс. руб. Расчет представлен в Таблице 18.

 Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | тыс.руб. |
| **Показатель** | **2019 год** | **2020 год** | **2021** **год** | **2022 год** | **2023 год** | **Итого** |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | 0,00 | 0,00 | -1629,08 | 15,02 | 1614,06 | 0,00 |

При корректировке НВВ на 2023 год показатель равен **+1614,06** тыс. руб. (увеличение).

**Корректировка 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**

 В соответствии в 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)](#Par2) 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) настоящих Методических указаний;

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

 Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом пунктов 22 - 23 Основ ценообразования по формуле:





где:

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

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 настоящих Методических указаний;

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

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 72 настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 74 настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с формулой (37) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 настоящих 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 настоящих 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 настоящих 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 настоящих 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 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Затраты по статье РЭК Кузбасса не утверждены на 2023 год.

Организацией в расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по факту 2021 года не заявлен.

**Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2021 года по водоотведению в таблице 19.**

Таблица 19



Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в сторону увеличения за 2021 год составил 604,60 тыс. руб.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2023 год составляет:**

**НВВ2023=10184,16-93,31+4028,67+0,00+0,00+0,00+0,00+1614,06-400,86+** **604,60=** **15 937,31 тыс. руб.,**

**в том числе с календарной разбивкой:**

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 6 916,99 тыс. руб.;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 9 020,33 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 (44,33 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

**Натуральные показатели по водоотведению**

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 8 Методических указаний объем принятых сточных вод 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.

РЭК утвержден объем пропущенных сточных вод на 2023 год в размере 469 679,09 м3, расходы на хозяйственные нужды предприятия 34 030,00 м3, принято сточных вод по категориям потребителей 435 649,09 м3, в том числе: на потребительский рынок 433 199,09 м3 (население 278 000,00 м3, бюджетные организации 93 200,00 м3, прочие потребители 61 999,09 м3), на собственные нужды 2 450,00 м3.

Предприятием в целях корректировки предложен объем в размере 354 763,60 м3, расходы на хозяйственные нужды предприятия 45 503,70 м3, принято сточных вод по категориям потребителей 309 259,91 м3, в том числе: на потребительский рынок 301 508,61 м3 (население 212 205,60 м3, бюджетные организации 83 523,53 м3, прочие потребители 5 779,48 м3), на собственные нужды 7 751,30 м3.

Всоответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, регулятором предлагается принять на 2023 год объем сточных вод по категориям потребителей в размере 312 068,00 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 156 034,00 м3, в том числе на потребительский рынок 152 158,50 м3, на собственные нужды 3 875,50 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 156 034,00 м3, в том числе на потребительский рынок 152 158,50 м3, на собственные нужды 3 875,50 м3.

Расчет объемов отпущенных стоков на потребительский рынок представлен в таблице 20.

Таблица 20



Объем сточных вод на хозяйственные нужды принимается на уровне плана 2023 года, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 17 015,00 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 17 015,00 м3.

Предложение организации по объемам сточных вод на хозяйственные нужды не учтено в предлагаемом размере, так как организация предлагает учесть объемы по факту 2021 года без экономического обоснования.

Объем сточных вод на собственные нужды принимается организации, по факту 2021 года согласно представленного отчета, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 3 875,50 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 3 875,50 м3.

Объем сточных вод по категориям потребителей представлен в таблице 21.

Таблица 21

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Пропущено сточных вод, м3 | Расходы на хозяйственные нужды предприятия, м3 | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| Утверждено РЭК  | 469 679,09 | 34 030,00 | 278 000,00 | 93 200,00 | 61 999,09 | 2 450,00 | 435 649,09 |
| Предложение организации в целях корректировки | 354 763,60 | 45 503,70 | 212 205,60 | 83 523,53 | 5 779,48 | 7 751,30 | 309 259,91 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки  | 346 098,00 | 34 030,00 | 212 206,00 | 86 331,00 | 5 780,00 | 7 751,00 | 312 068,00 |

Объем пропущенных сточных вод принимается на уровне плана 2023 года, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 173 049,00 м3;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 173 049,00 м3.

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения**

Тарифы регулируемых организаций на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

 , (42)

где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Исходя из вышеизложенного, предлагается скорректировать ООО «ТЭП» (о. Крапивинский) тарифы на питьевую воду, водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год с календарной разбивкой:

#### Таблица 22

Тарифы на питьевую воду, водоотведение реализуемые ООО «ТЭП»

 (о. Крапивинский), на потребительском рынке с 01.01.2023 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Питьевая вода\* |
| ООО «ТЭП» о. Крапивинский) | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 41,79 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 55,63 | +33,1 |
| 2. Питьевая вода \*\* |
| ООО «ТЭП» (о. Крапивинский) | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 23,13 | -15,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 23,13 | 0,0 |
| 3. Водоотведение |
| ООО «ТЭП» (о. Крапивинский) | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 44,33 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 57,81 | +30,4 |

\* Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

\*\*Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

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

водоснабжение для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 37,99 руб./ м3

 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 41,79 руб./ м3.

водоснабжение для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 26,34 руб./ м3

 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 27,22 руб./ м3.

водоотведение

 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 39,57 руб./ м3

 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 44,33 руб./ м3.

**Приложение 1 к экспертному заключению**



**Приложение 2 к экспертному заключению**



Приложение № 5 к протоколу № 46

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.07.2022

**Производственная программа**

**ООО «Тепло - энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Тепло - энергетические предприятия» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652449, Кемеровская область, Крапивинский муниципальный округ, пгт. Зеленогорский, ул. Центральная, 63 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 904,69 | - | - | - |
| 1.2. | 2020 | 922,51 | - | - |
| 1.3. | 2021 | 948,00 | - | - |
| 1.4. | 2022 | 1003,50 | - | - |
| 1.5. | 2023 | 1033,20 | - | - |
|  | Итого: |  | 4811,90 | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 1522,67 | - | - | - |
| 2.2. | 2020 | 1552,67 | - | - |
| 2.3. | 2021 | 1595,57 | - | - |
| 2.4. | 2022 | 1688,97 | - | - |
| 2.5. | 2023 | 1738,96 | - | - |
|  | Итого: |  | 8098,84 | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 2019 | 258,66 | - | - | - |
| 3.2. | 2020 | 263,76 | - | - |
| 3.3. | 2021 | 271,04 | - | - |
| 3.4. | 2022 | 286,91 | - | - |
| 3.5. | 2023 | 295,40 | - | - |
|  | Итого: |  | 1375,77 | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 354451 | 354451 | 335680 | 335680 | 328353 | 328353 | 315487 | 315487 | 305174 | 305174 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 24500 | 24500 | 24500 | 24500 | 24753 | 24753 | 23538 | 23538 | 22 212 | 22 212 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 8750 | 8750 | 8750 | 8750 | 24689 | 24689 | 21231 | 21231 | 22173 | 22173 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 12750 | 12750 | 12750 | 12750 | 0 | 0 | 2262 | 2262 | 0 | 0 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 3000 | 3000 | 3000 | 3000 | 64 | 64 | 45 | 45 | 39 | 39 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 329951 | 329951 | 311180 | 311180 | 303600 | 303600 | 291949 | 291949 | 282962 | 282962 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 329951 | 329951 | 311180 | 311180 | 303600 | 303600 | 291949 | 291949 | 282962 | 282962 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 12208 | 12208 | 11514 | 11514 | 11234 | 11234 | 10800 | 10800 | 10475 | 10475 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 317743 | 317743 | 299666 | 299666 | 292366 | 292366 | 281149 | 281149 | 272487 | 272487 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 232843 | 232843 | 214766 | 214766 | 194909 | 194909 | 209805 | 209805 | 210722 | 210722 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 190156 | 190156 | 176911 | 176911 | 153091 | 153091 | 173388 | 173388 | 170550 | 170550 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 42687 | 42687 | 37855 | 37855 | 41818 | 41818 | 36417 | 36417 | 40172 | 40172 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 84900 | 84900 | 84900 | 84900 | 97457 | 97457 | 71344 | 71344 | 61765 | 61765 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | 191349 | 191349 | 178750 | 178750 | 164250 | 164250 | 163593 | 163593 | 184899 | 184899 |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | 675 | 675 | - | - |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | 675 | 675 | - | - |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 191349 | 191349 | 178750 | 178750 | 164250 | 164250 | 162918 | 162918 | 184899 | 184899 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | 11779 | 11779 | 11015 | 11015 | 10117 | 10117 | 10035 | 10035 | 11395 | 11395 |
| 2.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 |
| 2.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 179569 | 179569 | 167735 | 167735 | 154133 | 154133 | 152883 | 152883 | 173504 | 173504 |
| 2.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 177657 | 177657 | 165823 | 165823 | 147588 | 147588 | 149176 | 149176 | 167338 | 167338 |
| 2.9.1.1. | - население | м3 | 151544 | 151544 | 139806 | 139806 | 129524 | 129524 | 125545 | 125545 | 146852 | 146852 |
| 2.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 26113 | 26113 | 26017 | 26017 | 18064 | 18064 | 23631 | 23631 | 20486 | 20486 |
| 2.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1912 | 1912 | 1912 | 1912 | 6545 | 6545 | 3707 | 3707 | 6166 | 6166 |
| 3. Водоотведение |
| 3.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 234840 | 234840 | 191451 | 191451 | 178249 | 178249 | 175858 | 175858 | 173049 | 173049 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 17015 | 17015 | 17015 | 17015 | 17015 | 17015 | 17015 | 17015 | 17015 | 17015 |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 217825 | 217825 | 174436 | 174436 | 161234 | 161234 | 158843 | 158843 | 156034 | 156034 |
| 3.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 216600 | 216600 | 173211 | 173211 | 158038 | 158038 | 154893 | 154893 | 152159 | 152159 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | 139000 | 139000 | 124269 | 124269 | 101360 | 101360 | 112501 | 112501 | 106103 | 106103 |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 77600 | 77600 | 48942 | 77600 | 56678 | 56678 | 42392 | 42392 | 46056 | 46056 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1225 | 1225 | 1225 | 1225 | 3196 | 3196 | 3 950 | 3 950 | 3875 | 3875 |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 217825 | 217825 | 174436 | 174436 | 178249 | 178249 | 158843 | 158843 | 173049 | 173049 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово), тыс. руб. | 9090,62 | 12706,54 | 10599,19 | 10599,19 | 10340,97 | 11106,97 | 10680,85 | 11749,22 | 11387,21 | 15158,42 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.), тыс. руб. | 3770,96 | 5268,57 | 4418,15 | 4418,15 | 4059,86 | 4059,86 | 4026,94 | 4161,48 | 4013,14 | 4013,14 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 6099,09 | 8133,57 | 6424,46 | 6424,46 | 5938,25 | 6380,03 | 6285,42 | 7041,51 | 6916,99 | 9020,33 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) |
| 1.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 13,5 | 18,90 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 |
| 1.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 9,65 | 9,45 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 | 9,65 |
| 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) |
| 1.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 5,53 | 5,70 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 |
| 1.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 5,8 | 2,80 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) |
| 2.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) |
| 2.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово  | 0,24 | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 2.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) |
| 4.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 8,06 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 6,23 | 7,23 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 | 6,16 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке |
| 4.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке |
| 4.3.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) |
| 4.4.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 1,69 | 1,18 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.4.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 1,00 | 1,20 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,64 | 2,02 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 |

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) |
| 1.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 13,5 | 13,5 | - |
| 1.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 9,65 | 9,65 | - |
| 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) |
| 1.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 5,53 | 5,53 | - |
| 1.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 5,8 | 5,8 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) |
| 2.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) |
| 2.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 0,24 | 0,24 | - |
| 2.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) |
| 4.1.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 3,70 | 3,70 | - |
| 4.1.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 6,16 | 6,16 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке |
| 4.2.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - | - |
| 4.2.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке |
| 4.3.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | - | - | - |
| 4.3.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) |
| 4.4.1. | Для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово | 1,80 | 1,80 | - |
| 4.4.2. | Для потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово. | 1,01 | 1,01 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,64 | 2,64 | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| 2017 год |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово)
 |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 1719,77 |
| Итого: | 1719,77 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.)
 |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 1534,86 |
| Итого: | 1534,86 |
| 1. Водоотведение
 |
| 3.1. | Капитальный ремонт | 281,02 |
| Итого: | 281,02 |
|  |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский,

пгт. Зеленогорский, с. Борисово) |
| 4.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский,

 пгт. Зеленогорский, с. Борисово.) |
| 5.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 1. Водоотведение
 |
| 6.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 2019 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский,

пгт. Зеленогорский, с. Борисово) |
| 7.1. | Капитальный ремонт | 519,85 |
| Итого: | 519,85 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский,

 пгт. Зеленогорский, с. Борисово.) |
| 8.1. | Капитальный ремонт | 517,09 |
| Итого: | 517,09 |
| 1. Водоотведение
 |
| 9.1. | Капитальный ремонт | 150,24 |
| Итого: | 150,24 |
| 1 | 2 | 3 |
| 2020 |
| 10. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово) |
| 10.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 11. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с. Борисово.) |
| 11.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 12. Водоотведение |
| 12.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 2021 |
| 13. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово) |
| 13.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 14. Холодное водоснабжение питьевой водой (потребителей Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский,  пгт. Зеленогорский, с. Борисово.) |
| 14.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |
| 15. Водоотведение |
| 15.1. | Капитальный ремонт | 0,00 |
| Итого: | 0,00 |

 Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 6 к протоколу № 46

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.07.2022

































Приложение № 7 к протоколу № 46

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.07.2022

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Тепло - энергетические предприятия» (Крапивинский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода\*\* |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 34,33 | 47,99 | 42,44 | 42,44 | 42,44 | 45,59 | 45,59 | 50,15 | 50,15 | 66,76 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 28,61 | 39,99 | 35,37 | 35,37 | 35,37 | 37,99 | 37,99 | 41,79 | 41,79 | 55,63 |
|  2. Питьевая вода\*\*\* |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 25,20 | 35,21 | 31,61 | 31,61 | 31,61 | 31,61 | 31,61 | 32,66 | 27,76 | 27,76 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 21,00 | 29,34 | 26,34 | 26,34 | 26,34 | 26,34 | 26,34 | 27,22 | 23,13 | 23,13 |
| 3. Водоотведение  |
| 3.1. | Население (с НДС)\* | 33,60 | 44,81 | 44,20 | 44,20 | 44,20 | 47,48 | 47,48 | 53,20 | 53,20 | 69,37 |
| 3.2. | Прочие потребители(без НДС) | 28,00 | 37,34 | 36,83 | 36,83 | 36,83 | 39,57 | 39,57 | 44,33 | 44,33 | 57,81 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

\*\* Тарифы предъявляются потребителям пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

\*\*\* Тарифы предъявляются потребителям Крапивинского муниципального округа, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.